



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

21 Δεκεμβρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 7208

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.
- 2 Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2024 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-224/2023

(1)

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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, στις 14 Δεκεμβρίου 2023, 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 με-

ταρρυθμίσεων 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 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 Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 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' αρ. 1124/2019 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 δικριτικό 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. 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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 2330).

9. Την υπ' αρ. 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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 5976).

10. Την υπ' αρ. 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' αρ. 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 υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-361425/06.11.2023 εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. (ΕΧΕ: 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 και Ενδοημερήσιας Αγοράς για το ημερολογιακό έτος 2024.

13. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΠΑΕΥ 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 υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ο-106849/04.12.2023 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΠΑΕΥ προς την ΕΧΕ Α.Ε. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης.

15. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ 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 ΠΑΕΥ, 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, [...]

γ) 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 ΠΑΕ, 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. [...]

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

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

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 Προγραμμάτων 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 TDPrem

και την ποσότητα TOPrem 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:

ι. Ο Συμμετέχων δεν υποβάλλει πρόσθετη(ες) Δήλωση(εις) Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης ή η υποβληθείσα νέα Δήλωση(εις) 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), $PNFMMQ_{p,h,D}$, 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 υπό στοιχείο ΡΑΕ 36/2020 (σχετ. 7) απόφαση 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 υπό στοιχείο ΡΑΕ 1011/2021 (σχετ. 10) απόφαση 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,
 $ABS(DAM_MP_{D,h})$: 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 ΕΧΕ 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 TEA κατά το έτος 2022, το συνολικό ποσό των ΧΜΣ που επιβλήθηκαν ήταν αμελητέο.

Επειδή, με το υπό σχετικό 12 έγγραφό της, η ΕΧΕ Α.Ε., σε εφαρμογή των διατάξεων της ενότητας 6.8 του Κανονισμού, υπέβαλε προς τη ΡΑΑΕΥ 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 ΕΧΕ 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) Αγοραί-ες 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 Ώρα 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 Ώρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.

Συμπερασματικά, σύμφωνα με την ΕΧΕ Α.Ε., 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 προ-

τείνεται η διατήρησή του για το ημερολογιακό έτος 2024.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την υπό σχετ. 12 εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. 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 ιδιαίτερα 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 ΕΧΕ Α.Ε., 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 ΕΧΕ Α.Ε. 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 ΕΧΕ Α.Ε. 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

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-225/2023

(2)

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2024 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουλής του, στην έδρα της Αρχής, την 14 Δεκεμβρίου 2023, 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 17 και 18 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 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 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) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιτύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.06.2019 σελ. 54), με τον οποίο καταργήθηκε ο Κανονισμός (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 838/2010 της Επιτροπής, της 23ης Σεπτεμβρίου 2010, περί καθορισμού κατευθυντηρίων γραμμών για τον μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για κοινή κανονιστική προσέγγιση σχετικά με την επιβολή των τελών μεταφοράς (ΕΕ L 250 της 24.09.2010 σελ. 5).

7. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ υπ' αρ. 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).

8. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΠΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/24.2.2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 861/2022 (Β' 6065) (εφεξής ο «ΚΑΕ») και την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΠΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147) και την διόρθωση σφάλματος αυτής (Β' 5247).

9. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την απόφαση ΠΑΕ 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) και την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. αποφάσεις ΠΑΕ 1572/2020 (Β' 5484), 609/2021 (Β' 3500), 807/2021 (Β' 5025), 1000/2021 (Β' 6255), 98/2022 (Β' 725), 585/2022 (Β' 3426), 821/2022 (Β' 119) και 861/2022 (Β' 6065) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ») και την υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147) απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΠΑΑΕΥ και την διόρθωση σφάλματος αυτής (Β' 5247), και ιδίως τις υποενότητες 11.2, 11.7 και 11.12 αυτού.

10. Την υπ' αρ. 1062/2021 απόφαση ΠΑΕ σχετικά με την «Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2022 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 89).

11. Την υπ' αρ. 930/2022 απόφαση ΠΑΕ σχετικά με την «Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2023 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 6982).

12. Το υπό στοιχεία ΓΔ ΛΥΑ/20053/05.12.2023 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-363255/06.12.2023) με θέμα «Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το έτος 2024 στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας».

13. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 17 στοιχείο 2.ι του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

«Εισπράττει τα προβλεπόμενα τέλη σχετικά με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων των τελών πρόσβασης, και διευθετεί τις χρεοπιστώσεις που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, σύμφω-

να με το άρθρο 49 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (L 158).».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 49 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, το οποίο αντικατέστησε το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009, καθορίστηκε ο Μηχανισμός Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Inter-Transmission System Operator Compensation, εφεξής «μηχανισμός ITC») για την αποζημίωση των Διαχειριστών για τα κόστη που προκύπτουν λόγω των διασυννοριακών ροών ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των Συστημάτων τους. Ειδικότερα, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του Άρθρου 49 του εν λόγω Κανονισμού:

«1. Οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς εισπράττουν αντιστάθμιση για το κόστος που προκύπτει λόγω των διασυννοριακών ροών ηλεκτρικής ενεργείας μέσω των δικτύων τους.

2. Η αποζημίωση της παραγράφου 1 καταβάλλεται από τους διαχειριστές των εθνικών συστημάτων μεταφοράς από τα οποία πηγάζουν και των συστημάτων στα οποία καταλήγουν οι διασυννοριακές ροές.».

Επειδή, σύμφωνα με το μηχανισμό ITC, όπως ορίστηκε στον Κανονισμό (ΕΕ) 838/2010 και τέθηκε σε εφαρμογή στις 3 Μαρτίου 2011, και ειδικότερα, σύμφωνα με το στοιχείο 1.2 του Μέρους Α του Παραρτήματός του «Κατευθυντήριες γραμμές για τον μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς»:

«Το ταμείο ITC παρέχει αντιστάθμιση για:

1. το κόστος των απωλειών που προκύπτουν στα εθνικά συστήματα μεταφοράς συνεπεία των διασυννοριακών ροών ηλεκτρικής ενέργειας· και

2. το κόστος που προκύπτει όταν διατίθεται η υποδομή για διασυννοριακές ροές ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, σύμφωνα με τις υποενότητες 11.2 και 11.7 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς, ο Διαχειριστής του Συστήματος τηρεί, μεταξύ άλλων, και το Λογαριασμό Λ-Α για τη χρέωση ή πίστωση του καθαρού τιμήματος συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ ΔΣΜ για το τμήμα των Απωλειών, στον οποίο «...εγγράφεται ως έσοδο ή έξοδο το ποσό που προκύπτει από την εκκαθάριση του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των ΔΣΜ και αφορά στο σκέλος των Απωλειών» όπως εξειδικεύεται στην παρ. 1 της υποενότητας 11.12 του ως άνω Κώδικα.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 838/2010, και πιο συγκεκριμένα το στοιχείο 4.4 του Μέρους Α του Παραρτήματος:

«Η αξία των απωλειών που προκύπτουν σε εθνικό σύστημα μεταφοράς λόγω των διασυννοριακών ροών ηλεκτρικής ενέργειας υπολογίζεται με την ίδια βάση που εγκρίθηκε από τη ρυθμιστική αρχή για τον υπολογισμό όλων των απωλειών των εθνικών συστημάτων μεταφοράς. Ο Οργανισμός ελέγχει τα κριτήρια αποτίμησης των απωλειών σε εθνικό επίπεδο, μεριμνώντας ιδίως για τη δίκαιη και χωρίς διακρίσεις αποτίμησή τους.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 17 του ν. 4425/2016 «Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού ή μέσω συμμετοχής του στις Αγορές Ενέργειας, στο πλαίσιο της λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και των Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών, την κάλυψη απωλειών του Συστήματος, καθώς και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο, στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας καθώς και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 93 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, ο Λογαριασμός Προσαυξήσεων Απωλειών ΕΣΜΗΕ ΛΠ-1 χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης του κόστους των Απωλειών ΕΣΜΗΕ, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα των ποσών που προκύπτουν από την εκκαθάριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την εκκαθάριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς και την Εκκαθάριση Αποκλίσεων για τις Απώλειες αυτές. Συνεπώς, η βάση υπολογισμού της αξίας των απωλειών θα πρέπει να αντικατοπτρίζει το κόστος των απωλειών ΕΣΜΗΕ που ανακτάται μέσω του ΛΠ-1.

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 υπ' αρ. 930/2022 απόφαση της ΡΑΕ (σχετ. 11), κατόπιν εισήγησης του ΑΔΜΗΕ, εγκρίθηκε, ως βάση υπολογισμού του κόστους των απωλειών στο πλαίσιο του μηχανισμού ITC η Ημερήσια Τιμή Εκκαθάρισης (fixing price) για το ετήσιο προϊόν βάσης GREBY23 της αγοράς παραγώγων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας, και το μοναδιαίο κόστος απωλειών καθορίστηκε στα 364,5 €/MWh από 01.01.2023 ως 31.12.2023, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2023.

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος, με το υπ' αρ. 12 σχετικό έγγραφό του, υπέβαλε την εισήγησή του για το μοναδιαίο κόστος απωλειών στο πλαίσιο του μηχανισμού ITC για το έτος 2024. Σύμφωνα με την εισήγηση, δεδομένου ότι η επιλογή της τιμής του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το έτος 2023 θα επηρεάσει τις χρεοπιστώσεις στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης

μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Inter-TSO Compensation mechanism) και πιο συγκεκριμένα την συνιστώσα των απωλειών, και η μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε για τα έτη 2022 και 2023 έγινε αποδεκτή από τον μηχανισμό ελέγχου των Διαχειριστών που συμμετέχουν στη Συμφωνία ITC, προτείνεται να επιλεγεί και πάλι η πιο πρόσφατη Ημερήσια Τιμή Εκκαθάρισης (fixing price) του Ετήσιου Προϊόντος Βάσης GREBY24 της αγοράς παραγώγων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ως η πιο αντιπροσωπευτική τιμή η οποία αποτυπώνει την τρέχουσα διαμόρφωση των τιμών και έχει προκύψει ως αποτέλεσμα της προθεσμιακής αγοράς. Η τιμή αυτή στις 21.11.2023 ήταν 125,5 €/MWh. Στην εισήγηση παρατίθενται στοιχεία και από την πλατφόρμα του EEX και η τιμή του αντίστοιχου προϊόντος την ίδια μέρα είχε μικρή απόκλιση (123,31 €/MWh). Τέλος παρατίθενται και απολογιστικά στοιχεία για το 2023 (εκκαθαρίσεις μέχρι και 12.11.2023) σύμφωνα με τα οποία η τιμή Απωλειών (άθροισμα σταθμισμένης τιμής αγοράς των απωλειών από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και χρεοπιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων) ανήλθε σε 121,4 €/MWh.

Επειδή, η βάση υπολογισμού που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος και οι επιμέρους παραδοχές που τη διέπουν, κρίνονται εύλογες και συμβατές με την προσέγγιση που εφαρμόζεται για τις απώλειες του Συστήματος. Αναγνωρίζεται η δυσκολία πρόβλεψης τιμών για το επόμενο ημερολογιακό έτος, ιδίως δεδομένης της πρόσφατης ενεργειακής κρίσης, και η προθεσμιακή αγορά προσφέρει το βέλτιστο εργαλείο για την αποκάλυψη της αναμενόμενης τιμής αγοράς, αποφασίζει:

Την έγκριση της Ημερήσιας Τιμής Εκκαθάρισης (fixing price) του Ετήσιου Προϊόντος Βάσης GREBY24 της αγοράς παραγώγων του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ως βάση για τον υπολογισμό του κόστους των απωλειών στο πλαίσιο του μηχανισμού ITC για το έτος 2024, καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 125,5 €/MWh από 01.01.2024 ως 31.12.2024, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος (σχετικό 12) στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2024.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 14 Δεκεμβρίου 2023

Ο Αντιπρόεδρος

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

