24.12.2025 18:05:44
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

23 Δεκεμβρίου 2025 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **7008**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-280/2025

Παράταση της ισχύος της υπό στοιχεία Ε-28/20.02.2025 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025» (Β' 2256).

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

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 τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 7, 17 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» και ιδίως τα άρθρα 1 έως 23.

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «ΚΑΕ») (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 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), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-135/2024 (Β' 3315), Ε-245/2024 (Β' 7039/2024, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422) και Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση).

5. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει μετά την επανέκδοσή του με την υπ' αρ. 1412/2020 (Β' 4658, κωδικοποιημένη έκδοση) απόφαση της ΡΑΕ και την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 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) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147 και διόρθωση σφάλματος Β' 5274), Ε-135/2024 (Β' 3315) και Ε-89Α/2025 (Β' 5577) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

6. 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 τις αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099), Ε-246/2024 (Β' 6990), Ε-61/2025 (Β' 1885), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-207/2025 (Β' 5426).

7. Την υπό στοιχεία 1059/2021 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2022» (Β' 6444).

8. Την υπό στοιχεία 945/2022 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της

Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2023» (Β’ 7056).

9. Την υπό στοιχεία Ε-205/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024» (Β’ 6715).

10. Την υπό στοιχεία Ε-230/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση των Αρχών και Κανόνων του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας "ΑΔΜΗΕ ΑΕ"» (Β’ 6142).

11. Την υπό στοιχεία Ε-234/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών» (Β’ 6866).

12. Την υπό στοιχεία Ε-280/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Παράταση της ισχύος της υπό στοιχεία Ε-205/2023/23-11-2023 απόφασης του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων "Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2024" (Β’ 6715)» (Β’ 7210).

13. Την υπό στοιχεία Ε-28/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025» (Β’ 2256).

14. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-405341/12.11.2025 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΝΣ/21637) με θέμα «Εισήγηση ΑΔΜΗΕ για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2026-2029».

15. Το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-405900/19.11.2025 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΝΣ/21676) με θέμα «Υποβολή δεδομένων και στοιχείων για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη δραστηριότητα της διαχείρισης του Συστήματος και της Λειτουργίας των Αγορών του έτους 2026».

16. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023 (Α’ 78), 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.

17. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ - ΜΙΤΟΣ.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6.1 «Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης» του ΚΑΕ, προβλέπονται τα εξής:

«1. Οι δαπάνες που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον παρόντα Κανονισμό, τον Κανονισμό Λειτουργίας Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, καθώς και τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με τον υπολογισμό και την κατανομή δυναμικότητας των διασυνδέσεων, και θεωρούνται εύλογες, αποδοτικές και ανταποδοτικές, καθώς και το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, ανακτώνται από τον Διαχειριστή μέσω Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, το οποίο καταβάλλεται από κάθε Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης. Οι λεπτομέρειες για τον υπολογισμό και τη διαδικασία κατάρτισης του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών το οποίο ανακτάται μέσω του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης, καθορίζονται στη "Μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών", βάσει ιδίως των ανωτέρω κριτηρίων και παραμέτρων.

2. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης περιλαμβάνει δύο συνιστώσες, τη Συνιστώσα Αποκλίσεων και τη Συνιστώσα Ενέργειας, στις οποίες επιμερίζεται το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών ως εξής:

α) Στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 20% του Απαιτούμενου Εσόδου, και

β) στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης αντιστοιχεί το 80% του Απαιτούμενου Εσόδου.

3. Οι μοναδιαίες χρεώσεις των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους y+1 καθορίζονται ετησίως με απόφαση ΡΑΕ μέχρι την 30ή Νοεμβρίου του έτους y, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ που υποβάλλεται στη ΡΑΕ μέχρι την 10η Νοεμβρίου του ίδιου έτους, λαμβάνοντας υπόψη το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία των Αγορών όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 1.

4. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται μηνιαίως από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 6.3.

5. Το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης εισπράττεται μηνιαίως από τον Φορέα Εκκαθάρισης και αποδίδεται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 23.1.

6. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο Πράκτορας Μεταβίβασης εξαιρούνται από την υποχρέωση καταβολής του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.

7. Για τους Συμμετέχοντες υπό Διαγραφή, το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης υπολογίζεται για την περίοδο έως και την τελευταία ημέρα ενεργούς συμμετοχής τους, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 4.4 παρ. 2.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6.2 «Υπολογισμός Μοναδιαίων Χρεώσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης» του ΚΑΕ, προβλέπονται τα εξής:

«1. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Αποκλίσεων υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα της ενεργοποιημένης ενέργειας και των αποκλίσεων, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{IMB} = \frac{0{,}2 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο\ Αγοράς\ Εξισορρόπησης)}{EAE^{up/dn} + EFIMB}$$

Όπου,

$UNBMF^{IMB}$	Η Μοναδιαία Χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Αποκλίσεων του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.
$EAE^{up/dn}$	Η εκτίμηση της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας σε MWh για το σύνολο των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για το έτος y+1.
EFIMB	Η εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης σε MWh για το σύνολο των Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης p για το έτος y+1.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής ανοδικής και καθοδικής ενεργοποιημένης ενέργειας καθώς και της ενέργειας Αποκλίσεων για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.

Κατά τον ανωτέρω υπολογισμό, τόσο η ανοδική όσο και η καθοδική ενεργοποιημένη ενέργεια λαμβάνονται υπόψη με θετικό πρόσημο. Ως ενεργοποιημένη ενέργεια νοείται η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης για χΕΑΣ και αΕΑΣ καθώς και η ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης.

Επιπλέον, για την εκτίμηση της Τελικής Απόκλισης λαμβάνεται υπόψη για κάθε Συμμετέχοντα και κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων το άθροισμα των απολύτων τιμών των Αποκλίσεων διακριτά για κάθε μια από τις παρακάτω κατηγορίες Οντοτήτων:

α. Χαρτοφυλάκια Φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Χαρτοφυλακίων Καθολικής Υπηρεσίας και Χαρτοφυλακίων Τελευταίου Καταφυγίου

β. Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, δηλαδή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής

γ. Χαρτοφυλάκια μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και Χαρτοφυλάκιο Μονάδων ΑΠΕ χωρίς Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά, και

δ. Χαρτοφυλάκια Εισαγωγών και Χαρτοφυλάκια Εξαγωγών.

2. Η Μοναδιαία Χρέωση της Συνιστώσας Ενέργειας υπολογίζεται ως το πηλίκο του αναλογούντος Απαιτούμενου Εσόδου προς τη συνολική εκτιμώμενη ποσότητα της απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των εμπορικών προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας εξαιρουμένων των προγραμμάτων του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης, ως ακολούθως:

$$UNBMF^{EN} = \frac{0{,}8 * (Απαιτούμενο\ Έσοδο)}{\sum_p [\sum_m \{EMQ_{p,m} + ERealSch_{p,m}\}]}$$

Όπου,

$UNBMF^{EN}$	Η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί στη Συνιστώσα Ενέργειας του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης.
EMQ	Η εκτίμηση της συνολικής απορροφηθείσας ενέργειας (υπολογιζόμενη στο Όριο Συστήματος Μεταφοράς-Δικτύου Διανομής) και της παραχθείσας ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1.
ERealSch	Η εκτίμηση για τα εμπορικά Προγράμματα για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των Συμμετεχόντων και το έτος y+1. Εξαιρούνται τα προγράμματα εισαγωγών/εξαγωγών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Πράκτορα Μεταβίβασης.

Οι εκτιμήσεις της συνολικής απορροφηθείσας/παραχθείσας ενέργειας και των υλοποιηθέντων προγραμμάτων για εισαγωγές/εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος y+1 βασίζονται στα τελευταία διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία δωδεκάμηνης περιόδου.».

Επειδή, με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-230/2024 εγκρίθηκαν οι Αρχές και Κανόνες του Λογιστικού Διαχωρισμού των Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ενώ αντίστοιχα με την απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-234/2024 εγκρίθηκε η μεθοδολογία καθορισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία των Αγορών. Σύμφωνα με την τελευταία, προβλέπεται στο άρθρο 14 η διαδικασία κατάρτισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου και του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών, και ειδικότερα:

«1. Ο υπολογισμός του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών πραγματοποιείται το έτος πριν την έναρξη της ΡΠ (Έτος Υπολογισμού). Για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου κάθε έτους i της ΡΠ, ο Διαχειριστής υποβάλλει έως την 30ή Ιουνίου του Έτους Υπολογισμού, μεταξύ άλλων, τα παρακάτω στοιχεία στη ΡΑΑΕΥ:

i. Επιχειρησιακό Σχέδιο, με αναλυτικές εκτιμήσεις των παραμέτρων που συνθέτουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Λειτουργία των Αγορών του Διαχειριστή για κάθε έτος i της ΡΠ διακριτά, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην παρούσα Μεθοδολογία. Οι ανωτέρω εκτιμήσεις γίνονται με βάση τις τρέχουσες τιμές του Έτους Υπολογισμού.

ii. Απολογιστικά στοιχεία των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών (Ο) που αφορούν στη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα της Λειτουργίας των Αγορών μέχρι και το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού, καθώς και εκτιμήσεις για το έτος που προηγείται του Έτους Υπολογισμού.

iii. Το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για τη Λειτουργία των Αγορών, όπως αυτό έχει καταρτιστεί στην τελευταία κλειόμενη χρήση κατά το χρόνο υποβολής των στοιχείων (δηλ. το δεύτερο έτος πριν το Έτος Υπολογισμού), συνοδευόμενο από πρόσθετα στοιχεία αναγκαία για τη διαμόρφωση της αξίας της ΡΠΒ που λαμβάνεται υπόψη για το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Λειτουργία των Αγορών (εκτιμώμενο ύψος επενδύσεων για τα δύο τελευταία έτη της προηγούμενης ΡΠ, νέες επενδύσεις, αρχείο Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων, κ.λπ.).

2. Για τον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών κάθε έτους i της ΡΠ, καθώς και για την παρακολούθηση της εξέλιξης των μεγεθών, ο Διαχειριστής υποβάλλει έως την 31η Ιουλίου κάθε έτους, τα παρακάτω στοιχεία στη ΡΑΑΕΥ:

i. Απολογιστικά στοιχεία της διαφοράς μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του Συστήματος από το Τέλος Αγοράς Εξισορρόπησης και του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών κατά το έτος i-2 (παράμετρος P1i).

ii. Πλήρη και αναλυτικά στοιχεία για τον υπολογισμό της απόκλισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή για τη Λειτουργία των Αγορών κατά το έτος i-2, λόγω απόκλισης από τις προϋπολογιζόμενες επενδύσεις και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών (παράμετρος P2i).

iii. Πλήρη και αναλυτικά στοιχεία για τον υπολογισμό της απόκλισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή για τη Λειτουργία των Αγορών κατά το έτος i-2, λόγω απόκλισης από τις προϋπολογιζόμενες μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες, καθώς και δαπάνες που αφορούν σε σχηματισμένες προβλέψεις οι οποίες εξοδοποιούνται και τεκμηριωμένη εισήγηση για τον καθορισμό του σχετικού ποσού εκκαθάρισης του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Λειτουργία των Αγορών (παράμετρος P3i).

iv. Το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων, στο οποίο διακριτά θα εμφανίζονται τα πάγια που αφορούν στις Αγορές, όπως αυτό έχει καταρτιστεί για την τελευταία κλειόμενη χρήση (έτος), συνοδευόμενο από αρχεία αναγκαία για τη διαμόρφωση της αξίας της ΡΠΒ (αρχείο Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων, κ.λπ.).

v. Απολογιστικά στοιχεία των παραμέτρων που συνθέτουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την Αγορά Εξισορρόπησης για το προηγούμενο έτος και επικαιροποιημένο προϋπολογισμό του τρέχοντος έτους.

vi. Απολογιστικά στοιχεία για τις λειτουργικές δαπάνες, ελεγχόμενες και μη και για τις δαπάνες επενδύσεων, σύμφωνα με τα άρθρα 8, 9 και 11.

vii. Δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις του προηγούμενου έτους και απόσπασμα του Μητρώου Παγίων με τη συνολική αναπόσβεστη αξία των παγίων και των αποσβέσεων (σωρευτικών και ετήσιων) που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

3. Λαμβάνοντας υπόψη τα υποβληθέντα από τον Διαχειριστή στοιχεία σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του παρόντος, καθώς και τα κριτήρια της ανταποδοτικότητας και του εύλογου των δαπανών, η ΡΑΑΕΥ καθορίζει το Επιτρεπόμενο Έσοδο του Διαχειριστή για τη Λειτουργία των Αγορών για κάθε έτος της ΡΠ και το Απαιτούμενο Έσοδο Αγοράς Εξισορρόπησης του πρώτου έτους της ΡΠ, μέχρι την 31η Οκτωβρίου του Έτους Υπολογισμού, σύμφωνα με τα άρθρα 6 και 13, αντίστοιχα. Η απόφαση της ΡΑΑΕΥ για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου μίας ΡΠ του Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 1 του παρόντος, εκδίδεται μετά από:

i. Την εξέταση των υποβληθέντων στοιχείων και εισηγήσεων του Διαχειριστή. Η ΡΑΑΕΥ δύναται να απευθυνθεί σε εμπειρογνώμονες για την παροχή ανεξάρτητης αξιολόγησης των κοστολογικών και άλλων στοιχείων που υποβάλλει ο Διαχειριστής.

ii. Τη δημοσίευση και δημόσια διαβούλευση επί της αρχικής εκτίμησης της ΡΑΑΕΥ για τα μεγέθη του Επιτρεπόμενου Εσόδου και τις βασικές παραμέτρους που το συνθέτουν.

4. Το Απαιτούμενο Έσοδο για τη Λειτουργία των Αγορών για κάθε ένα από τα επόμενα έτη της ΡΠ εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ μέχρι την 31η Οκτωβρίου του προηγούμενου έτους, βάσει των στοιχείων που υποβάλλονται σύμφωνα με την παρ. 2 του παρόντος.[…]»

Επειδή, με την υπό στοιχεία Ε-28/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 13) εγκρίθηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025.

Επειδή, δεν κατέστη εφικτή η τήρηση του προβλεπόμενου στον ΚΑΕ χρονοδιαγράμματος για έγκριση των μοναδιαίων χρεώσεων των συνιστωσών του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης του έτους 2026 με απόφαση της Αρχής μέχρι την 30ή Νοεμβρίου, δεδομένου ότι ο Διαχειριστής απέστειλε τα απαιτούμενα στοιχεία εντός Νοεμβρίου (σχετικά 14 και 15) και δεν έχει εκκινήσει ακόμα η διαδικασία της δημόσιας διαβούλευσης επί της αρχικής εκτίμησης της ΡΑΑΕΥ για τα μεγέθη του Επιτρεπόμενου Εσόδου και τις βασικές παραμέτρους που το συνθέτουν. Συνεπώς, η Αρχή κρίνει αναγκαία την παράταση ισχύος της απόφασης σύνθεσης Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-28/2025 (σχετικό 13) μέχρι την έκδοση και θέση σε εφαρμογή νεότερης απόφασης, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, κατά τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α’ 185) και κατά τα άρθρα 6.1 και 6.2 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, την παράταση ισχύος της απόφασης της σύνθεσης Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-28/2025 με θέμα «Καθορισμός της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Αποκλίσεων (UNBMFIMB) και της τιμής της Μοναδιαίας Χρέωσης της Συνιστώσας Ενέργειας (UNBMFEN) του Τέλους Αγοράς Εξισορρόπησης για το έτος 2025» (Β’ 2256) μέχρι την έναρξη ισχύος της νεότερης απόφασης της Αρχής για τον καθορισμό των τιμών για το έτος 2026.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 11 Δεκεμβρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
Καποδιστρίου 34, 104 32 Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ
στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**
02070082312250004