

ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΑΕΥ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. Ε-284/2025

Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2026, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016

Ο Κλάδος Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύμβουσής του, στην έδρα της Αρχής, την 18^η Δεκεμβρίου 2025, 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 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), ιδίως το άρθρο 32.
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. Την υπ' αριθ. 369/2018 Απόφαση ΡΑΕ «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (Β' 1880).
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 τις αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-264/2024 (Β' 6990), Ε-61/2025 (Β' 1885), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-207/2025 (Β' 5426) και ιδίως τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2.
7. Την υπ' αριθ. 36/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (Β' 742).
8. Την υπ' αριθ. 1008Α/2020 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2020 (Β' 3385).
9. Την υπ' αριθ. 1657/2020 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2021 (Β' 6027).
10. Την υπ' αριθ. 1014/2021 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2022 (Β' 4960).
11. Την υπ' αριθ. 928/2022 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2023 (Β' 6868).
12. Την υπ' αριθ. Ε-220/2023 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2024, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016» (Β' 7233).
13. Την υπ' αριθ. Ε-265/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Επανακαθορισμός της ΕΧΕ Α.Ε. ως «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO)»¹.
14. Την υπ' αριθ. Ε-274/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας

¹ <https://www.raey.gr/energeia/apofaseis/105500/>

της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016» (Β' 7606).

15. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-404332/29.10.2025 έγγραφο της EXE Α.Ε. (EXE: 2001/27.10.2024) με θέμα: «Εισήγηση για τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμματικών Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς, επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για το ημερολογιακό έτος 2026».
16. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της ως άνω εισήγησης της EXE Α.Ε. (σχετ. 14), η οποία έλαβε χώρα από 03.11.2025 έως και 24.11.2025² καθώς και τα αποτελέσματα αυτής όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής³, ήτοι την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-406178/25.11.2025 (ΔΡΥΘ/ΕΚ/160072/807) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.
17. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-407570/15.12.2025 έγγραφο της EXE Α.Ε. (EXE: 2328/12.12.2025) με θέμα: «Υποβολή απαντήσεων στα σχόλια της Δημόσιας Διαβούλευσης επί των εισηγήσεων της EXE Α.Ε. για τον ορισμό των ποσοστών Χ% και Α%, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς» σε συνέχεια σχετικού αιτήματος της Αρχής.
18. 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.
19. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν θεσμοθετεί, δεν τροποποιεί, και δεν καταργεί διοικητική διαδικασία καταχωριστέα στο Εθνικό Μητρώο Διοικητικών Διαδικασιών (ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ) του άρθρου 90 του ν. 4727/2020 (Α' 184).
20. 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 παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει:

«6. Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δύναται, με απόφαση της ΡΑΕ, να καθορίζεται για τους Συμμετέχοντες, ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας, ένα ανώτατο ποσοστό συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας ή/και επί άλλων ενεργειακών παραγώγων ή/και επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, που έχουν συναφθεί εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, τα οποία μπορούν να δηλώνονται στο σύστημα συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.».

Επειδή, η Αρχή, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 369/2018 Απόφασή της αναφορικά με τις «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (σχετ. 5), όρισε, μεταξύ άλλων, ότι:

² <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/119321/>

³ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/120610/>

«9. Ο ΟΔΑΗΕ διενεργεί έλεγχο των εντολών πώλησης πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Στον έλεγχο αυτό περιλαμβάνεται: [...] Επιπροσθέτως, ο ΟΔΑΗΕ μετά από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, διενεργεί έλεγχο των εντολών αγοράς ως προς την τήρηση του ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας και που έχουν συναφθεί εντός Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης για τους Συμμετέχοντες ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 4.4.2.2 «Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για παραβίαση του περιορισμού του Μέγιστου Ποσοστού Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με Φυσική Παράδοση» του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής ο «Κανονισμός») (σχετ. 6), προβλέπεται ότι:

«1. Για κάθε Προμηθευτή με μερίδιο λιανικής αγοράς που υπερβαίνει ένα όριο $X\%$ και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ποσοστό των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, δεν δύναται να ξεπερνά ένα όριο A . **Οι τιμές $X\%$ και $A\%$ ορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με Απόφαση ΡΑΕΥ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.**».

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 1008Α/2020 (σχετ. 8), καθορίστηκε ο τρόπος υπολογισμού του μεριδίου προμήθειας $X\%$ κάθε Προμηθευτή και η διαδικασία της σχετικής ενημέρωσης της Αρχής επί του υπολογισμού αυτού, ως ακολούθως:

«Το μερίδιο Προμήθειας, $X\%$, κάθε Προμηθευτή να υπολογίζεται σε μηνιαία βάση, λαμβάνοντας υπόψη τη διαμορφούμενη συνολική θέση Αγορών και Πωλήσεων (για Διόρθωση Θέσης) του Προμηθευτή r στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, κατά τον μήνα Φυσικής Παράδοσης $m-1$ για εκπροσωπούμενους καταναλωτές σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z , και μετά την ανακοίνωση των Αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την πρώτη ημέρα φυσικής παράδοσης d του μήνα m , ως εξής :

$$X_{r,m,z} = \frac{\sum_{t=1}^T [BQ_{r,z,t} - SQ_{r,z,t}]}{\sum_{r=1}^R \sum_{t=1}^T [BQ_{r,z,t} - SQ_{r,z,t}]}$$

Όπου:

$BQ_{r,z,t}$ Το σύνολο των ποσοτήτων των συναλλαγών του Προμηθευτή r για αγορά ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t του μήνα $m-1$ σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z , σε MWh, εξαιρουμένων των ποσοτήτων συναλλαγών που αντιστοιχούν σε Αντλητικές Μονάδες,

$SQ_{r,z,t}$ Το σύνολο των ποσοτήτων των συναλλαγών του Προμηθευτή r για πώληση ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t του μήνα $m-1$ σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z , σε MWh, εξαιρουμένων των ποσοτήτων συναλλαγών που αντιστοιχούν σε Αντλητικές Μονάδες.

T Το σύνολο/αριθμός των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων του μήνα $m-1$.

R Το σύνολο/αριθμός των Προμηθευτών R που συμμετείχαν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά κατά τον μήνα $m-1$.

Ειδικά, για το μήνα εντός του οποίου θα εκκινήσει η έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, το μερίδιο Προμήθειας, Χ%, κάθε Προμηθευτή θα υπολογιστεί βάσει των Δηλώσεων Φορτίου που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ κατά τον αμέσως προηγούμενο μήνα.

Τα αποτελέσματα των ως άνω υπολογισμών να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στην ΡΑΕ.»

Επειδή, με την Απόφαση ΡΑΕ 36/2020 (σχετ. 7) εγκρίθηκε η λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει.

II. Επί της εισήγησης της EXE Α.Ε. σχετικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2026

Επειδή, με την υπό σχετ. 8 Απόφασή της, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού και της παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, η Αρχή, σταθμίζοντας την ανάγκη εύρεσης της βέλτιστης ισορροπίας μεταξύ των στόχων της ύπαρξης επαρκούς ρευστότητας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, της αντιμετώπισης φαινομένων εξάσκησης δεσπόζουσας θέσης και της ύπαρξης εργαλείων αντιστάθμισης κινδύνου, όρισε την τιμή του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας σε 4% και την τιμή του ποσοστού Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων σε 20% για το ημερολογιακό έτος 2020. Οι τιμές αυτές διατηρήθηκαν σταθερές και για το έτος 2021 (σχετ. 9).

Επειδή, για το έτος 2022, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη ενίσχυσης της ρευστότητας της προθεσμιακής αγοράς, δεδομένου ότι διαπιστώνεται επαρκής ρευστότητα και διαμόρφωση τιμής εκκαθάρισης (price formation) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, αποφάσισε την αύξηση της τιμής του ποσοστού Χ% σε 40%, ήτοι ο περιορισμός να αφορά μόνο τη δεσπόζουσα επιχείρηση, με διατήρηση της τιμής του ποσοστού Α% σε 20% (σχετ. 10).

Επειδή, για το έτος 2023, η Αρχή (σχετ. 11) έκρινε σκόπιμη την αύξηση της τιμής του ποσοστού Α% σε 30%, με διατήρηση της τιμής του ποσοστού Χ% σε 40% λαμβάνοντας υπόψη α) ότι η άρση περιορισμών για τη διασφάλιση της ρευστότητας και αξιοπιστίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας πρέπει να λαμβάνει χώρα σταδιακά, συναρτήσει της ωρίμανσής της και του βαθμού συγκέντρωσης σε αυτήν, β) την ανάγκη ύπαρξης επαρκούς περιθωρίου σύναψης διμερών συμβολαίων στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης και για την υλοποίηση του στόχου μεγαλύτερης διείσδυσης των ΑΠΕ μέσω και της διάθεσης της παραγωγής τους με Corporate Renewable PPAs, γ) την ανάγκη περαιτέρω ενίσχυσης της ρευστότητας της προθεσμιακής αγοράς, και δ) το σημαντικό μερίδιο της ΔΕΗ Α.Ε. στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για τα έτη 2024 και 2025, η Αρχή (σχετ. 12 και 14) έκανε αποδεκτή την εισήγηση της EXE Α.Ε. για διατήρηση των τιμών των ποσοστών στα ίδια επίπεδα με το 2023 δεδομένου ότι ο καθορισμός της τιμής του ποσοστού Α% ή ισοδύναμα η επιλογή του δείκτη FHR είναι ιδιαίτερης βαρύτητας για τη διατήρηση ισορροπίας μεταξύ της Προθεσμιακής Αγοράς και της Αγοράς Επόμενης

Ημέρας σε ότι αφορά τη διατήρηση συνθηκών επαρκούς ρευστότητας και διαμόρφωσης τιμών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας που να αντανakλούν το Βραχυπρόθεσμο Οριακό Κόστος παραγωγής παρόλο που αποδεικνύεται διαχρονικά ελάχιστη χρήση της δυνατότητας από τους Συμμετέχοντες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που να αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων.

Επειδή, με το υπό σχετ.15 έγγραφό της, η EXE A.E. υπέβαλε την εισήγησή της για τις τιμές των παραμέτρων X% και A% για το ημερολογιακό έτος 2026. Σύμφωνα με την εισήγηση, για τον καθορισμό των παραμέτρων πρέπει να αξιολογηθούν τα απολογιστικά δεδομένα και η επίπτωση της χρήσης Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης από όλους τους Συμμετέχοντες – Προμηθευτές, δεδομένου ότι, παρόλο που το εν λόγω μέτρο περιορισμού των δηλώσεων είχε υιοθετηθεί αρχικά ως μέτρο άμβλυνσης της ισχύος αγοράς του κυρίαρχου παίχτη, ο αποτελεσματικός μηχανισμός διαμόρφωσης τιμών και παραγωγής των ανάλογων οικονομικών σημάτων δύναται να επηρεάζεται, κατ' αναλογία, από όλους τους Συμμετέχοντες με αντίστοιχη θέση net-buyer στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Η EXE A.E. παραθέτει τα εξής στοιχεία στην εισήγηση:

- α. Για το χρονικό διάστημα μέχρι 30.09.2025, δεν επιβλήθηκε σε καμία Ημέρα Φυσικής Παράδοσης Χρέωση μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) ως αποτέλεσμα της παραβίασης του A=30%.
- β. Κατά το ημερολογιακό έτος 2025 (μέχρι 30.09.2025) υποβλήθηκαν επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που αντιστοιχούσαν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων διμερώς από τρεις συμμετέχοντες. Στην πρώτη περίπτωση, το σύνολο (100%) των δηλώσεων δεν υπερέβη το όριο του 30%, σε αντίθεση με τη δεύτερη και την τρίτη περίπτωση, όπου τα ποσοστά που το υπερέβησαν ανήλθαν σε 99% και 100% αντίστοιχα. Δεδομένου ότι το ποσοστό X% που έχει οριστεί για το ημερολογιακό έτος 2025 είναι μεγαλύτερο του μεριδίου λιανικής προμήθειας που αντιστοιχεί σε κάθε έναν από τους τρεις συμμετέχοντες, δεν τους επιβάλλεται κάποια ΧΜΣ.
- γ. Το μέτρο δεν φαίνεται να έχει επηρεάσει τη ρευστότητα της αγοράς. Σύμφωνα με την εισήγηση, η ρευστότητα είναι μικρότερη του 45% μόνο στο 1,74% των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων, ενώ στο 71,59% των περιπτώσεων η ρευστότητα διαμορφώνεται σε ποσοστό άνω του 55%. Κατά το υπό εξέταση χρονικό διάστημα, δεν έχει υπάρξει περίπτωση περικοπής Εντολής με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση, αποδεικνύεται διαχρονικά ελάχιστη χρήση της δυνατότητας από τους Συμμετέχοντες της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για Δήλωση Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που να αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων. Ωστόσο, ο καθορισμός της τιμής του ποσοστού A% ή ισοδύναμα η επιλογή του δείκτη FHR είναι ιδιαίτερης βαρύτητας για τη διατήρηση ισορροπίας μεταξύ της Προθεσμιακής Αγοράς και της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σε ότι αφορά τη διατήρηση συνθηκών επαρκούς ρευστότητας και διαμόρφωσης τιμών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας που να αντανakλούν το Βραχυπρόθεσμο Οριακό Κόστος παραγωγής. Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, η EXE A.E. εισηγείται τη διατήρηση των ποσοστών X% και A% για το ημερολογιακό έτος 2025 στα ίδια επίπεδα, ως ακολούθως:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
X%	40%
A% (FHR)	30%

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που δημοσιεύονται στις μηνιαίες αναφορές ενεργειακών αγορών από την EXE A.E.⁴, το μερίδιο αγοράς στο διασυνδεδεμένο σύστημα για τη δεσπόζουσα επιχείρηση τον Νοέμβριο του 2025 ήταν 46,67% (ελάχιστο αυξημένο συγκριτικά με την ελάχιστη τιμή έτους 46,33% τον Οκτώβριο, με μέγιστη τιμή έτους 53,76% τον Ιούλιο). Το αντίστοιχο μερίδιο αγοράς για τους τρεις καθετοποιημένους προμηθευτές (Metlen, Ήρων και Elpedison) ήταν αθροιστικά στο 39,33%.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ έθεσε την υπό σχετ.15 εισήγηση της EXE A.E. σε δημόσια διαβούλευση από 03.11.2025 έως και 24.11.2025 (σχετ.16). Στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης υποβλήθηκαν σχόλια από τη ΔΕΗ Α.Ε. Στην επιστολή της η ΔΕΗ αναφέρει ότι ο περιορισμός των ποσοτήτων φυσικής απόληψης δεν αποτελεί αναγκαίο και κατάλληλο μέτρο για τη διατήρηση της ρευστότητας και της εύρυθμης λειτουργίας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (ΑΕΗ) με αποτύπωση τιμών που αντανakλούν το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος παραγωγής. Ταυτόχρονα η επιβολή του μέτρου αυτού δεν εξασφαλίζει την επίτευξη του επιδιωκόμενου σκοπού, οδηγεί στον περιορισμό της επιχειρηματικής ελευθερίας των συμμετεχόντων και επηρεάζει σημαντικά την ανάπτυξη της αγοράς των ΑΠΕ. Πιο συγκεκριμένα, η ΔΕΗ αναφέρει τα εξής:

1. Το μέτρο δεν επιβάλλεται στις μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές συμβάσεις και οι τιμές των εντολών που συνδέονται με τις συμβάσεις αυτές δύνανται να αποκλίνουν από τη βάση του βραχυπρόθεσμου οριακού κόστους. Κατά συνέπεια, σύμφωνα με τη ΔΕΗ, ο περιορισμός των διμερών συμβάσεων με φυσική παράδοση δεν διασφαλίζει το επιθυμητό αποτέλεσμα.
2. Η ωρίμανση της αγοράς ΑΠΕ απαιτεί σύναψη σταθερών διμερών συμβάσεων, οι οποίες χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση νέων έργων και προωθούν την ενεργειακή μετάβαση. Το μέτρο περιορισμού ποσοτήτων φυσικής απόληψης επηρεάζει αρνητικά αυτή τη διαδικασία, δημιουργώντας αβεβαιότητα και επιβαρύνοντας την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ.
3. Τα μέτρα που αποσκοπούν στη μείωση της ισχύος ενός συγκεκριμένου συμμετέχοντος (στην προκειμένη περίπτωση του κυρίαρχου συμμετέχοντος με καθετοποιημένη δραστηριότητα προμήθειας και καθαρή θέση «net-buyer») θα πρέπει να αφορούν αποκλειστικά τις αυτοσυμβάσεις του και να μην επεκτείνονται σε όλες τις διμερείς συμβάσεις του με άλλους συμμετέχοντες.
4. Το καθαρό φορτίο, βάσει του οποίου επιλύεται η αγορά και αποκαλύπτονται οι τιμές, επηρεάζεται από τις χαμηλές τιμές της ενέργειας που προέρχεται από μονάδες ΑΠΕ και από τις προσφορές που βασίζονται στο χαμηλό κόστος παραγωγής τους. Ανεξαρτήτως ύπαρξης του μέτρου περιορισμού, η ενέργεια από ΑΠΕ θα συνεχίσει να προσφέρεται σε χαμηλότερες τιμές, είτε αυτές συνδέονται με διμερείς συμβάσεις είτε προκύπτουν από το χαμηλό κόστος παραγωγής τους. Κατά την εκτίμηση της ΔΕΗ, η δήλωση των διμερών συμβάσεων φυσικής παράδοσης θα πρέπει να γίνεται απευθείας στον Διαχειριστή της Αγοράς και να μην λαμβάνεται υπόψη κατά την επίλυση της ΑΕΗ.
5. Δεδομένων των παραπάνω, η ΔΕΗ θεωρεί ότι δεν πρέπει να επιβάλλονται περιορισμοί στις συμβάσεις φυσικής παράδοσης, καθώς το μέτρο αυτό δυσχεραίνει την ανάπτυξη της αγοράς των ΑΠΕ ενώ το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα δύναται να επιτευχθεί με

⁴ www.enxgroup.gr/el/web/guest/markets-reports

ηπιότερα μέτρα όπως ο περιορισμός των αυτοσυμβάσεων του κυρίαρχου συμμετέχοντος.

Σε απάντηση στα ως άνω σχόλια, η EXE A.E. αρχικά διευκρινίζει πως οι μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές συμβάσεις οι οποίες δεν περιλαμβάνουν φυσική παράδοση δεν αποτελούν αντικείμενο της εν λόγω ρύθμισης. Επισημαίνει επίσης τα εξής:

1. Επί της αρχής, οι τιμές της ΑΕΗ, οι οποίες διαμορφώνονται από τον κανόνα του uniform pricing, θα πρέπει να αντανakλούν το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, δεν αποτελεί σκοπό της παρούσας διαβούλευσης ή του εν λόγω μέτρου η στρατηγική υποβολής εντολών των συμμετεχόντων στην ΑΕΗ και ο τρόπος με τον οποίο αυτή επηρεάζεται από ενδεχόμενες χρηματοοικονομικές μακροπρόθεσμες συμβάσεις. Σε κάθε περίπτωση, η συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά δεν συνεπάγεται κατ' ανάγκη και την υποβολή χαμηλών τιμών. Το επίπεδο τιμής έργων που συμμετέχουν στην Αγορά διαμορφώνεται από τους κατόχους τους.
2. Για την ομαλή διαμόρφωση των τιμών, θα πρέπει να παραμένει στην ΑΕΗ ένα επαρκές εναπομείναν φορτίο (residual load) το οποίο κατά κανόνα είναι ανελαστικό. Ως εκ τούτου, όσο μεγαλύτερος ο όγκος των διμερών συμβάσεων με φυσική παράδοση, οι οποίες συμμετέχουν στην ΑΕΗ με Εντολές Αποδοχής Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης, τόσο μικρότερο το residual load και λιγότερο αποτελεσματικός ο μηχανισμός διαμόρφωσης τιμών.
3. Το μέτρο δεν αφορά συγκεκριμένο συμμετέχοντα, ούτε γίνεται πουθενά λόγος για διαχωρισμό των διμερών συμβάσεων με κριτήριο το αν είναι ή όχι αυτοσύμβαση.
4. Κατά το εξεταζόμενο στην εισήγηση διάστημα, έγινε περιορισμένη χρήση της δυνατότητας υποβολής Δηλώσεων Φυσικής Απόληψης και συγκεκριμένα μόνο από τρεις (3) συμμετέχοντες, των οποίων τα ποσοστά μεριδίου στη λιανική προμήθεια είναι μονοψήφια (σημαντικά χαμηλότερα από τη τιμή της μεταβλητής $x=30\%$). Ως εκ τούτου δεν αποδεικνύεται ο ισχυρισμός ότι η ρύθμιση αποτελεί τροχοπέδη στην σύναψη χρηματοοικονομικών διμερών συμβάσεων αντιστάθμισης κίνδυνου ή αντιστοίχων με φυσική παράδοση ή στη χρήση ανάλογων εργαλείων που διευκολύνουν την ενεργειακή μετάβαση.
5. Πιθανώς σχετικές συμβάσεις με «υποχρέωση φυσικής παράδοσης» που έχουν συναφθεί μεταξύ συμμετεχόντων δεν αντανakλούν απαραίτητα την κατά τις προβλέψεις των Κανονισμών έννοια της φυσικής παράδοσης η οποία εισαγάγει σχετικές υποχρεώσεις ανάληψης Θέσης (υποχρέωση και εξισορρόπησης) Φυσικής Παράδοσης για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα.

Υπενθυμίζεται τέλος από την EXE A.E. ότι το εν λόγω μέτρο και ο καθορισμός των παραμέτρων εφαρμογής του στοχεύει στην εύρεση της βέλτιστης ισορροπίας μεταξύ της ύπαρξης επαρκούς ρευστότητας στην ΑΕΗ, της αντιμετώπισης φαινομένων εξάσκησης δεσπόζουσας θέσης και της ύπαρξης εργαλείων αντιστάθμισης κινδύνου.

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των ως άνω, καθώς και το γεγονός ότι τα σχόλια συμμετέχοντα στη δημόσια διαβούλευση αφορούν κυρίως στο γενικότερο σχεδιασμό του μοντέλου λειτουργίας της αγοράς που αποτελεί διακριτό θέμα συζήτησης και διαβούλευσης, κρίνει εύλογη τη διατήρηση της τιμής του ποσοστού Α% σε 30% και την τιμή του ποσοστού Χ% σε 40% για το επόμενο ημερολογιακό έτος, ήτοι έως τις 31.12.2026.

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, κατά την παρ. 6 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς:

1. Τον ορισμό, για το έτος 2026, του ποσοστού A% σε 30%.
2. Τον ορισμό, για το έτος 2026, του ποσοστού X% – το οποίο είναι το ποσοστό που αντιστοιχεί στο μερίδιο Προμήθειας κάθε Προμηθευτή, στο οποίο εφαρμόζεται ο περιορισμός A% – σε 40%.

Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 18 Δεκεμβρίου 2025

**Ο Αντιπρόεδρος του κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

Δημήτριος Φούρλαρης