



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Μαΐου 2026

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2924

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-110/2026

**Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης για τις θερμαντικές χειμερινές περιόδους 2024-2025 και 2025-2026, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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).

2. Το Κεφάλαιο Γ' 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).

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 του νόμου αυτού.

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. Το άρθρο 85 του ν. 5151/2024 «Ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό της διαχείρισης αποβλήτων, τη βελτίωση του πλαισίου εξοικονόμησης ενέργειας, την ανάπτυξη έργων ενέργειας και την αντιμετώπιση πολεοδομικών ζητημάτων» (Α' 173).

6. Την παρ. 9 του άρθρου 111 του ν. 5243/2025 «Ρυθμίσεις για την ενίσχυση της δημόσιας υγείας και την αναβάθμιση των υπηρεσιών υγείας» (Α' 187).

7. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός μεθοδολογίας και μαθηματικού τύπου, για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185)» (Β' 3517), όπως τροποποιήθηκε με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/115180/4229 (Β' 5649) απόφαση.

8. 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 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) αποφάσεις ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024



(Β' 3099), Ε-264/2024 (Β' 6990), Ε-61/2025 (Β' 1885), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-207/2025 (Β' 5426) και Ε-15/2026 (Β' 938, κωδικοποιημένη έκδοση) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

9. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 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) αποφάσεις ΡΑΕ και τις υπό στοιχεία Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384), Ε-135/2024 (Β' 3315) και Ε-245/2024 (Β' 7039, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση) και Ε-14/2026 (Β' 939, κωδικοποιημένη έκδοση) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

10. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ο-119006/06.03.2026 επιστολή της Αρχής προς τη ΔΕΗ Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΕΧΕ Α.Ε. με κοινοποίηση στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 αναφορικά με τη λειτουργία των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης».

11. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-412849/12.03.2026 εμπιστευτική επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 αναφορικά με τη λειτουργία των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης».

12. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της προτεινόμενης μεθοδολογίας υπολογισμού μεταβλητού κόστους σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 αναφορικά με τη λειτουργία των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης η οποία έλαβε χώρα από 23.03.2026 έως και 31.03.2026<sup>1</sup>, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής<sup>2</sup>.

13. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-413793/30.03.2026 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΔΝΣ/20530/30.03.2026) με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 αναφορικά με τη λειτουργία των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης».

14. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-414352/08.04.2026 απάντηση της ΕΧΕ Α.Ε. στην υπό στοιχεία 10 επιστολή της Αρχής.

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

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 85 «Λειτουργία λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης για τη θερμαντική χειμερινή περίοδο 2024 - 2025» του ν. 5151/2024:

«1. Λιγνιτικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που βρίσκονται σε λειτουργία και για τις οποίες υφίστανται εν ισχύ συμβάσεις παροχής θερμικής ενέργειας μεταξύ του οικείου παρόχου θερμικής ενέργειας και των επιχειρήσεων τηλεθέρμανσης που εξυπηρετούν τον Δήμο Κοζάνης, εντάσσονται κατά προτεραιότητα για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, κατά το χρονικό διάστημα από τη 15η Οκτωβρίου 2024 έως και την 15η Μαΐου 2025, μέχρι το επίπεδο παραγωγής ισχύος που είναι αναγκαίο για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης. Για τον σκοπό αυτόν, ο παραγωγός που τις εκπροσωπεί υποβάλλει στην Αγορά Επόμενης Ημέρας εντολές με αποδοχή τιμής και προτεραιότητα εκτέλεσης για τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που είναι απαραίτητες για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης. Μέχρι τη δέκατη πέμπτη ημέρα κάθε μήνα, ο παραγωγός αποστέλλει στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) έκθεση στην οποία τεκμηριώνει το ύψος των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας για τις οποίες υπέβαλε τις ανωτέρω εντολές με βάση τις ανάγκες θερμικής ενέργειας, για τον προηγούμενο μήνα. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ελέγχει την έκθεση του παραγωγού και αν διαπιστώσει υποβολή εντολών για ποσότητες που υπερβαίνουν τις ανάγκες τηλεθέρμανσης, επιβάλλει διοικητικές κυρώσεις, σύμφωνα με το άρθρο 36 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

2. Σε περίπτωση αποτυχίας κατανομής μέσω εφαρμογής των προβλεπόμενων στην παρ. 1, ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) εντάσσει τις μονάδες στο αναγκαίο

1 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/123415/>

2 <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefseis/123852/>



επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των αναγκών παροχής θερμικής ενέργειας, κατά τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού, για το χρονικό διάστημα της παρ. 1.

3. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. καθορίζονται η μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους, όπως αυτό προκύπτει για κάθε μήνα αναφοράς κάθε λιγνιτικής μονάδας που εμπίπτει στις προβλέψεις του παρόντος άρθρου, καθώς και η διαδικασία υπολογισμού της διαφοράς μεταξύ: α) Του μεταβλητού κόστους παραγωγής που αναλογεί στο ελάχιστο μεταξύ της παραγωγής που εντάχθηκε κατ' εφαρμογή των παρ. 1 και 2 και της μετρούμενης παραγωγής και β) του αθροίσματος των εσόδων από τη συμμετοχή εκάστης λιγνιτικής μονάδας στις αγορές ηλεκτρισμού και μέρους των εσόδων από τη συμμετοχή τους στις αγορές θερμότητας για τις ίδιες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, για τον μήνα αναφοράς.

4. Η διαφορά μεταξύ του μηνιαίου μεταβλητού κόστους και των εσόδων από τη λειτουργία των μονάδων, όπως καθορίζεται από την απόφαση της παρ. 3, εκκαθαρίζεται από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω του λογαριασμού της παρ. 5, για την περίοδο της παρ. 1, μετά το πέρας της και έως την 31η Ιουλίου 2025.

5. Για την εφαρμογή των εκκαθαρίσεων του παρόντος, συστήνεται ειδικός λογαριασμός από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., έσοδο του οποίου αποτελεί το ποσό που καθορίζεται με την υπουργική απόφαση της παρ. 6. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ευθύνεται έναντι του παραγωγού με λιγνιτικές μονάδες που προμηθεύουν με θερμική ενέργεια τις επιχειρήσεις τηλεθέρμανσης που εξυπηρετούν τον Δήμο Κοζάνης για το πρόσθετο κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκαν, αποκλειστικά μέχρι του ύψους του υπολοίπου του ειδικού λογαριασμού αυτού.

6. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή και γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., που εκδίδεται έως την 30ή Ιουνίου 2025, καθορίζονται τα ποσά ετήσιας εκκαθάρισης της παρ. 4, τα οποία καλύπτονται εξ ολοκλήρου από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης με αντίστοιχη εισροή στον ειδικό λογαριασμό της παρ. 5.

7. Η παρ. 2 ισχύει από την 1η Οκτωβρίου 2024.».

Οι ως άνω ρυθμίσεις παρατάθηκαν σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 111 του ν. 5243/2025 ώστε να καλυφθεί η θερμαντική χειμερινή περίοδος 2025-2026 ως εξής:

«9. Στο άρθρο 85 του ν. 5151/2024 (Α' 173), περί λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης: α) Το χρονικό διάστημα εφαρμογής του πρώτου εδαφίου της παρ. 1, περί κατά προτεραιότητας ένταξης για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, συμπεριλαμβάνει και το χρονικό διάστημα από την 1η Οκτωβρίου 2025 έως και τη 15η Μαΐου 2026, β) το χρονικό διάστημα εφαρμογής στο τέλος της παρ. 4, περί εκκαθάρισης της διαφοράς μεταξύ του μηνιαίου μεταβλητού κόστους και των εσόδων από τη λειτουργία των μονάδων, συμπεριλαμβάνει και το χρονικό διάστημα έως την 31η Ιουλίου 2026 για τη θερμαντική χειμερινή περίοδο 2025-2026, και γ) το χρονικό διάστημα για την έκδοση της κοινής απόφασης της παρ. 6, συμπεριλαμβάνει και το χρονικό διάστημα έως την 30ή Ιουνίου 2026 για τη θερμαντική χειμερινή περίοδο 2025-2026.».

Επειδή, η παρ. 1 του άρθρου 85 του ν.5151/2025 ενεργοποιήθηκε με την έκδοση της τροποποίησης του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς στις 16.04.2025 (απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-61/2025, Β' 1885). Μέχρι την ημερομηνία αυτή, οι εν λόγω μονάδες παρείχαν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης μέσω των ρυθμίσεων της παρ. 2 του ίδιου άρθρου και αποζημιώνονταν σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, η Αρχή απέστειλε προς τον πάροχο της υπηρεσίας ΔΕΗ Α.Ε. και τους αρμόδιους διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΕΧΕ Α.Ε.) με την από 06.03.2026 επιστολή της (σχετικό 10), προτεινόμενη μεθοδολογική προσέγγιση ζητώντας τη συνδρομή τους, προκειμένου για την έκδοση αιτιολογημένης απόφασης μεθοδολογίας, βάσει της οποίας θα εκκαθαρίζεται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. η εύλογη αποζημίωση των μονάδων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 85 του ν. 5151/2024. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με την προτεινόμενη μεθοδολογία, αρχικά υπολογίζεται το μεταβλητό κόστος παραγωγής των λιγνιτικών μονάδων, το οποίο περιλαμβάνει το κόστος καυσίμου, το κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, το μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης και το κόστος αποσυγχρονισμού και εκκίνησης. Στη συνέχεια καθορίζεται η ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας που ήταν απαραίτητη για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης και τα αντίστοιχα έσοδα από τη συμμετοχή των μονάδων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τον νόμο. Η εύλογη αποζημίωση προκύπτει από την διαφορά μεταξύ των εσόδων αυτών και του μεταβλητού κόστους της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας για τις ανάγκες τηλεθέρμανσης. Η προτεινόμενη προσέγγιση υπολογισμού του μεταβλητού κόστους προκρίθηκε λόγω της απλότητας στην εφαρμογή της και δεδομένου ότι είναι εύκολα επαληθεύσιμη και διαφανής και σε μεγάλο βαθμό βασίστηκε σε υφιστάμενη κανονιστική απόφαση και συγκεκριμένα στην υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 κοινή υπουργική απόφαση (Β'3517/2022 όπως



ισχύει, σχετικό 7) με την οποία καθορίστηκε η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ στο πλαίσιο της λειτουργίας του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ηλεκτρικής Ενέργειας) του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185).

Επιπρόσθετα, η Αρχή ζήτησε από τη ΔΕΗ Α.Ε., μεταξύ άλλων, αναλυτική εισήγηση αναφορικά με τις παραμέτρους εφαρμογής της ως άνω προσέγγισης στη βάση απολογιστικών στοιχείων λειτουργίας των μονάδων και εκτιμήσεων για τη λειτουργία τους κατά την εναπομένουσα τρέχουσα θερμαντική περίοδο (ήτοι μέχρι 15.05.2026). Η ΔΕΗ Α.Ε. απάντησε με την από 12.03.2026 εμπιστευτική επιστολή της (σχετικό 11). Ακολούθως, η ΡΑΑΕΥ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από τις 23.03.2026 έως και τις 31.03.2026 την πρόταση για τη μεθοδολογία υπολογισμού μεταβλητού κόστους σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024, η οποία ενσωμάτωσε την εισήγηση της ΔΕΗ Α.Ε. για τις παραμέτρους εφαρμογής της (σχετικό 12), στο πλαίσιο της οποίας δεν υποβλήθηκαν απόψεις.

Παράλληλα η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την από 30.03.2026 επιστολή της προς τη ΡΑΑΕΥ (σχετικό 13), υπέβαλε τις παρατηρήσεις της επί της προτεινόμενης μεθοδολογικής προσέγγισης, οι οποίες ήταν κυρίως διευκρινιστικού χαρακτήρα επί των δεδομένων που θα χρησιμοποιηθούν κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας για την εκκαθάριση της αποζημίωσης από τον Διαχειριστή σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 85 του ν. 5151/2024. Οι παρατηρήσεις αυτές ενσωματώθηκαν στο τελικό κείμενο της μεθοδολογίας. Αντίστοιχα ενσωματώθηκαν και τα σχόλια που απέστειλε η ΕΧΕ Α.Ε. με το από 07.04.2026 έγγραφό της (σχετικό 14) εξειδικεύοντας τα στοιχεία που η ίδια θα παρέχει στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τον καθορισμό των εσόδων από τις αγορές που διαχειρίζεται ώστε να είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέρους των εσόδων που αφορά τις ανάγκες τηλεθέρμανσης.

Επειδή, η Αρχή προέβη σε συγκριτικό έλεγχο των εκτιμήσεων του μεταβλητού κόστους των μονάδων όπως προέκυψαν από την εφαρμογή της προτεινόμενης μεθοδολογίας, βάσει των δεδομένων που παρέχει η ΔΕΗ Α.Ε. στο από 11.03.2026 έγγραφό της (σχετικό 11) και των δεδομένων που είχε στη διάθεσή της για το δηλωθέν ελάχιστο μεταβλητό κόστος των μονάδων στο πλαίσιο συμμετοχής τους στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και διαπίστωσε πως η μεθοδολογία οδηγεί σε εύλογες τιμές για το μέσο μεταβλητό κόστος των εν λόγω μονάδων για τη λειτουργία τους για την παροχή τηλεθέρμανσης.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά:

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, κατά την παρ. 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2025 (Α' 173), τον καθορισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού μεταβλητού κόστους αναφορικά με τη λειτουργία των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Αγίου Δημητρίου που παρέχουν τηλεθέρμανση στον Δήμο Κοζάνης για τις θερμαντικές χειμερινές περιόδους 2024-2025 και 2025-2026 ως εξής:

Βήμα 1: Καθορισμός Μεταβλητού Κόστους Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε €/MWh

Το Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε €/MWh για κάθε λιγνιτική μονάδα που εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 (ΜΚΠΛΜ) υπολογίζεται ως εξής:

$$\text{ΜΚΠΛΜ} = \text{ΚΕΛ/ΜΒΑΜ} + \text{ΜΤΔΕ} \times \text{ΜΣΕ} + \text{ΜΚΛΣ} + \text{ΚΑ/Ε}$$

όπου:

ΚΕΛ: το Κόστος Εξόρυξης Λιγνίτη σε €/MWh καυσίμου,

ΜΒΑΜ: ο Μέσος Βαθμός Απόδοσης Μονάδας μετά τις ιδιοκαταναλώσεις,

ΜΤΔΕ: η Μέση Τιμή Δικαιωμάτων Εκπομπών CO<sub>2</sub> σε €/tn CO<sub>2</sub>,

ΜΣΕ: ο Μέσος Συντελεστής Εκπομπών σε tn CO<sub>2</sub>/MWh καθαρής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μετά τις ιδιοκαταναλώσεις),

ΜΚΛΣ: το Μεταβλητό Κόστος Λειτουργίας και Συντήρησης σε €/MWh καθαρής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο περιλαμβάνει πρόσθετο κόστος για τη λειτουργία του συγκροτήματος πέραν του προγραμματισμού απόσυρσης των μονάδων βάσει περιβαλλοντικών περιορισμών, και

ΚΑ/Ε: Κόστος Αποσυγχρονισμού/Εκκίνησης Μονάδας σε €/MWh καθαρής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μετά τις ιδιοκαταναλώσεις), το οποίο περιλαμβάνει το συνολικό κόστος εκκίνησης της Μονάδας έως την τεχνικά ελάχιστη παραγωγή για έναρξη από μη συγχρονισμένη κατάσταση αναμονής, το οποίο αποτελείται από το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας για τροφοδότηση των βοηθητικών της Μονάδας, το κόστος των καυσίμων λαμβάνοντας υπόψη την διαφορετική τους ποσοστιαία συμμετοχή στο μίγμα ανά επίπεδο παραγωγής καθώς και το κόστος τυχόν βελτιωτικών καύσης που χρησιμοποιούνται κατά τη διαδικασία εκκίνησης και το κόστος επεξεργασίας νερού.

Οι τιμές των ανωτέρω παραμέτρων καθορίζονται ως εξής για κάθε θερμαντική περίοδο:



	Θερμαντική περίοδος 2024-2025	Θερμαντική περίοδος 2025-2026
ΚΕΛ (€/MWh καυσίμου)	23,12	21,35
ΜΒΑΜ	0,33	0,32
ΜΣΕ (tn/MWh)	1,63	
ΜΚΛΣ (€/MWh)	4,87	9,45
ΚΑ/Ε (€/MWh)	3,10	3,33

Για τον καθορισμό της Μέσης Τιμής Δικαιωμάτων Εκπομπών CO<sub>2</sub> εκάστου μήνα, υπολογίζεται ο αριθμητικός μέσος όρος του προϊόντος Δεκεμβρίου EEX EUA Spot για τις ημέρες της εκάστοτε θερμαντικής χειμερινής περιόδου με τη χρήση των ημερήσιων τιμών που ανακοινώνονται από το European Energy Exchange (EEX).

Οι τιμές του ΜΚΠΛΜ όπως προκύπτουν από την εφαρμογή των ανωτέρω στρογγυλοποιούνται σε δύο (2) δεκαδικά ψηφία.

Βήμα 2: Υπολογισμός της ποσότητας ενέργειας σε MWh για τον καθορισμό της αποζημίωσης της ΔΕΗ Α.Ε. για την κάλυψη αναγκών τηλεθέρμανσης

Η ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται την κάλυψη του μεταβλητού κόστους αποκλειστικά για την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που ήταν απαραίτητη για να καλύψει τις ανάγκες της τηλεθέρμανσης. Η ποσότητα ανά λιγνιτική μονάδα και ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα προκύπτει ως το ελάχιστο μεταξύ του αναγκαίου επιπέδου παραγωγής για κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης που εντάχθηκε κατ'εφαρμογή των παρ. 1 και 2 του άρθρου 85 του ν.5151/2024 και της μετρηθείσας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Το επίπεδο φόρτισης κάθε λιγνιτικής μονάδας που εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 προκύπτει βάσει των προβλεπόμενων αναγκών τηλεθέρμανσης ως κοινοποιούνται από την αρμόδια υπηρεσία του Δήμου (ΔΕΥΑΚ) στη ΔΕΗ Α.Ε. και εφόσον ληφθούν υπόψη οι καμπύλες φόρτισης του κατασκευαστή. Η ένταξη των απαραίτητων λιγνιτικών μονάδων κατά τα προβλεπόμενα στο νόμο γίνεται βάσει τεchnοοικονομικών στοιχείων, στοιχείων κόστους και διαθεσιμότητας των μονάδων καθώς επίσης και κριτηρίων συμμόρφωσης σε περιβαλλοντικούς περιορισμούς λειτουργία. Τέλος λαμβάνεται υπόψη η απόδοση των συστημάτων τηλεθέρμανσης των μονάδων η οποία καθορίζεται κυρίως από τα θερμοδυναμικά χαρακτηριστικά του ατμού απομάστευσης και την αποδοτικότητα των επιφανειών συναλλαγής θερμότητας. Τα σχετικά δεδομένα κοινοποιούνται αρμοδίως στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και στη ΡΑΑΕΥ.

Οι τιμές της ποσότητας ενέργειας όπως προκύπτουν από την εφαρμογή των ανωτέρω στρογγυλοποιούνται σε δύο (2) δεκαδικά ψηφία.

Βήμα 3: Υπολογισμός του ποσού προς ανάκτηση για την παροχή υπηρεσιών τηλεθέρμανσης

Το εύλογο προς ανάκτηση ποσό προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ:

1. Των συνολικών ανά μήνα εσόδων, τα οποία περιλαμβάνουν τα έσοδα των μονάδων από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (ήτοι την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά και την Αγορά Εξισορρόπησης) για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης καθώς και τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή των συμβάσεων παροχής θερμικής ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και των επιχειρήσεων τηλεθέρμανσης που εξυπηρετούν τον Δήμο Κοζάνης, και

2. το συνολικό μεταβλητό κόστος ανά μήνα όπως προκύπτει από το γινόμενο της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που ήταν απαραίτητη για να καλύψει τις ανάγκες της τηλεθέρμανσης για τον εν λόγω μήνα όπως προκύπτει από το Βήμα 2 και του ΜΚΠΛΜ του εν λόγω μήνα κατ'εφαρμογή του Βήματος 1.

Αναφορικά με τα έσοδα από τη συμμετοχή στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, διευκρινίζεται ότι:

(α) Τα έσοδα από τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά όταν η ποσότητα για την κάλυψη των αναγκών για τηλεθέρμανση υπολείπεται του Προγράμματος Αγοράς, υπολογίζονται αναλογικά με βάση το λόγο της ανωτέρω ποσότητας προς την ποσότητα του Προγράμματος Αγοράς σε συνάφεια και κατ'αντιστοιχία των προβλέψεων του νόμου για τα έσοδα.

(β) Στα έσοδα από τη συμμετοχή στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν περιλαμβάνονται οι χρεοπιστώσεις από ισχύ και ενέργεια εξισορρόπησης, αποκλίσεις, καθώς και Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης.

(γ) Τα έσοδα από τη συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης όταν η μετρούμενη παραγωγή υπερβαίνει την παραγωγή που εντάχθηκε κατ'εφαρμογή των παρ. 1 και 2 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024, υπολογίζονται αναλογικά με βάση το λόγο της ανωτέρω ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας των παρ. 1 και 2 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 προς τη μετρούμενη παραγωγή σε συνάφεια και κατ'αντιστοιχία των προβλέψεων του νόμου για τα έσοδα.



Για την εφαρμογή των ανωτέρω, μετά το πέρας εκάστης θερμαντικής περιόδου:

1. Η ΕΧΕ Α.Ε. παρέχει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ το Πρόγραμμα Αγοράς καθώς και την συνολική αξία των συναλλαγών (πωλήσεις και αγορές) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά για κάθε λιγνιτική μονάδα και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα των Ημερών Φυσικής Παράδοσης οι οποίες περιλαμβάνονται στο χρονικό διάστημα εφαρμογής των σχετικών διατάξεων.

2. Η ΔΕΗ Α.Ε. παρέχει στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναλυτικά δεδομένα εσόδου από την εφαρμογή των συμβάσεων παροχής θερμικής ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και των επιχειρήσεων τηλεθέρμανσης που εξυπηρετούν τον Δήμο Κοζάνης.

Όλα τα δεδομένα κοινοποιούνται στη ΡΑΑΕΥ.

Βήμα 4: Υπολογισμός του ποσού προς εκκαθάριση από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Εντός προθεσμίας ενός (1) μήνα από τη λήξη της θερμαντικής περιόδου 2025-2026, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στο Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και στη ΡΑΑΕΥ την προβλεπόμενη στην παρ. 6 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 εισήγησή του για το ποσό προς εκκαθάριση για την περίοδο μέχρι και 15.05.2026, η οποία περιλαμβάνει αναλυτικά δεδομένα και επιμέρους υπολογισμούς. Η εισήγηση δύναται να επικαιροποιηθεί άπαξ εφόσον κριθεί σκόπιμο από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., εάν προκύψουν νέα δεδομένα εκκαθάρισης τα αποτελέσματα της οποίας οδηγούν σε ανεπάρκεια των απαιτούμενων πόρων του ειδικού λογαριασμού της παρ. 5 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 για την κάλυψη του συνολικού απολογιστικού ποσού προς ανάκτηση για την παροχή υπηρεσιών τηλεθέρμανσης.

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ΕΧΕ Α.Ε. και αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Απριλίου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

