



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΥΔΑΤΩΝ

Πειραιώς 132
11854 Αθήνα
Τηλ.: 210-3727400
E-mail: info@raaey.gr
Web: www.raaey.gr

ΑΠΟΦΑΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΑΑΕΥ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ Ε-50Β/2025

Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2025 του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Ο Κλάδος Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων

Κατά την τακτική συνεδρίαση της Σύθεσης του Κλάδου Ενέργειας, στην έδρα της Αρχής, την **19^η Μαρτίου 2025**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), και ιδίως των άρθρων 15, 122, 127, 128, 129, 130 και 140.
2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β'78/20.1.2017) όπως ισχύει, εφεξής «ΚΔΕΔΔΗΕ», και ιδίως το Κεφάλαιο 29.
3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (ΦΕΚ Β'304/11.02.2014) όπως ισχύει, εφεξής «ΚΔΜΔΝ», και ιδίως το άρθρο 180.
4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (Ν.2690/1999, ΦΕΚ Α' 45/1999).
5. Τις διατάξεις του ν. 4799/2021 (ΦΕΚ Α' 78), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 120.
6. Τις διατάξεις του ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129), και ειδικότερα του άρθρου 98.
7. Τις διατάξεις του ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78), και ειδικότερα του άρθρου 139.
8. Τις διατάξεις του ν. 5069/2023 (ΦΕΚ Α' 193), και ειδικότερα του άρθρου 53.
9. Την υπ' αριθ. 840/17.10.2012 Απόφαση της ΡΑΕ για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
10. Την υπ' αριθ. 373/2015 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Σύμβασης Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ».
11. Την υπ' αριθ. 121/2017 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Αρχών και Κανόνων κατανομής Ενεργητικού – Παθητικού και Δαπανών – Εσόδων για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.».

12. Την υπ' αριθ. 1248/2019 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Επί της αίτησης αναθεώρησης της ΔΕΗ ΑΕ κατά της απόφασης 572/2019 της ΡΑΕ».
13. Την υπ' αριθ. 1515/2020 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Έγκριση του ετήσιου κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2020».
14. Την υπ' αριθ. 1432/2020 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ – Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον Υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου» (ΦΕΚ Β' 4741/2020).
15. Την υπ' αριθ. 632/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021-2024, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2021 του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και του προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών»
16. Την υπ' αριθ. 868/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2022».
17. Την υπ' αριθ. 164/2023 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα: «Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τα έτη 2022-2024 και έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2023».
18. Την υπ' αριθ. 525/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός Έργων Μείζονος Σημασίας σε εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ».
19. Την υπ' αριθ. Ε-104/2023 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έκτακτη Αναθεώρηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».
20. Την υπ' αριθ. Ε-10/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2024».
21. Την υπ' αριθ. Ε-158/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Αναθεώρηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».
22. Την υπ' αριθ. Ε-42/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2024-2028».
23. Την υπ' αριθ. Ε-282/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση συντελεστών απωλειών του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας»
24. Την υπ' αριθ. Ε-50Α/2025 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Καθορισμός Έργων ΜΕΙΖΟΝΟΣ ΣΗΜΑΣΙΑΣ ΣΕ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟΥ ΕΣΟΔΟΥ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 3747/2024)».
25. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-372877/01.05.2024 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε με θέμα «Υποβολή Εισήγησης ΔΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2^{ης} ΡΠΔ 2025 – 2028».
26. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-377759/22.07.2024 και Ι-377763/22.07.2024 αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την τεκμηρίωση των λειτουργικών δαπανών του Επιτρεπόμενου Εσόδου της 2^{ης} ΡΠΔ.

27. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-114231/25.07.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την παροχή περαιτέρω διευκρινήσεων ως προς την εισήγηση για τις λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή για τη 2^η ΡΠΔ.
28. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-378765/07.08.2024 και Ι-380062/06.09.2024 ηλεκτρονικά μηνύματα και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς την ΡΑΑΕΥ σχετικά με την υποβολή των απολογιστικών στοιχείων και των πιστοποιήσεων του έτους 2023 και του εκτιμώμενου Απαιτούμενου Εσόδου 2025 καθώς και το μοντέλο για τον υπολογισμό των μοναδιαίων χρεώσεων ΧΧΔ.
29. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-113281/17.09.2024 και Ο-113284/24.09.2024 ηλεκτρονικά μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων επί της εισήγησης του Διαχειριστή για τη 2^η ΡΠΔ ως προς το Κεφάλαιο Κίνησης και τις Αποσβέσεις, καθώς και τον υπολογισμό των Αποσβέσεων του έτους 2023.
30. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-382569/15.10.2024 επιστολή και έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για τις παραμέτρους του κινήτρου μείωσης απωλειών για τη 2η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028 και εκτίμηση για τα έτη 2029-2032*».
31. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-382588/17.10.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Αναθεώρηση της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για τη 2η ΡΠΔ και παροχή διευκρινίσεων για τις Λειτουργικές Δαπάνες της 2ης ΡΠΔ 2025-2028*».
32. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-113296/31.10.2024 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΡΑΑΕΥ προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την αποστολή διευκρινήσεων επί της αναθεωρημένης εισήγησης του Διαχειριστή για τη 2^η ΡΠΔ.
33. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-384187/13.11.2024 και Ι-384816/29.11.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Διευκρινίσεις επί της επικαιροποιημένης εισήγησης του Διαχειριστή*».
34. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-384156/14.11.2024 και Ι-384154/14.11.2024 αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την παροχή πρόσθετων στοιχείων ως προς το Κεφάλαιο Κίνησης και τις Αποσβέσεις της 2^{ης} ΡΠΔ, καθώς και τον υπολογισμό των Αποσβέσεων του έτους 2023.
35. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-384828/26.11.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Υποβολή εισήγησης για το επιτρεπόμενο έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028*».
36. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-385222/02.12.2024 επιστολή και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «*Υποβολή εισήγησης για το επιτρεπόμενο έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028*».
37. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-385471/05.12.2024 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με τη Μελέτη Κόστους οφέλους για την Κεντροποίηση των υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ.
38. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-387349/17.12.2024 αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ με θέμα «*Κεφάλαιο Κίνησης 2025-2028 (lead-lag ανάλυση)*».
39. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-388319/30.01.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την εκτίμηση της υπερανάκτησης για το έτος 2024.
40. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-388940/08.02.2025 αρχείο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την υποβολή του αποτελέσματος του διαγωνισμού για το λειτουργικό κόστος του έργου ψηφιοποίησης αρχείου του ΔΕΔΔΗΕ.

41. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-389748/17.02.2025 ηλεκτρονικό μήνυμα και αρχεία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με την υποβολή συμπληρωματικών στοιχείων σχετικά με τις λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες 2ης ΡΠΔ.
42. Τα υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ο-114714/14.03.2025 και Ο-114718/14.03.2025 ηλεκτρονικά μηνύματα της ΡΑΑΕΥ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Απολογιστικά στοιχεία Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών 2023».
43. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-391380/17.03.2025 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Απολογιστικά στοιχεία Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών 2023».
44. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-394387/06.05.2025 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σχετικά με τη δαπάνη μειωμένου τιμολογίου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..
45. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028¹ καθώς και την παράταση² αυτής.
46. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΑΕΥ Ι-387808/17.01.2025 σχόλιο που υποβλήθηκε στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης με θέμα «Ανακοίνωση Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028» και αναρτήθηκαν δημόσια στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028»³.
47. Την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Καταστάσεων του 2023 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..
48. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου VII, καθώς και των άρθρων 58-59 της Οδηγίας 2019/944 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ».
49. Το δελτίο τύπου της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ) Δεκεμβρίου 2020, 2021, 2022 και 2023 αναφορικά με την τιμή του Μέσου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ).
50. Την έκθεση Απριλίου 2024 του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου αναφορικά με την εκτίμηση του ΜΔΤΚ για τα έτη 2024-2028.
51. Το γεγονός ότι με τον ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάστηκε σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) και διαχωρίστηκε σε τρεις επιμέρους κλάδους, ενέργειας, υδάτων και αποβλήτων αναλαμβάνοντας τις σχετικές αρμοδιότητες. Βάσει των διατάξεων του άρθρου 121 ν. 5043/2023, από τη δημοσίευση του ανωτέρω νόμου, ήτοι από τις 13.4.2023, οι αρμοδιότητες του κλάδου ενέργειας ασκούνται από τη Σύνοψη του εν λόγω Κλάδου.

¹ [Ανακοίνωση Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028. - ΡΑΑΕΥ Ενέργεια](#)

² [Παράταση της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028](#)

³ [Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ αναφορικά με την εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2ης Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028](#)

σκέφθηκε ως εξής:

Α. Νομοθετικό και Κανονιστικό Πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, «η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητα του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που της χορηγείται κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.».

Περαιτέρω, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 129 ν. 4001/2011 «η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών, διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΚΔΕΔΔΗΕ), ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ. Επιπλέον, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 130 ν. 4001/2011 «η διαχείριση της παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Κώδικας αυτός καταρτίζεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και υποβάλλεται στη ΡΑΕ.».

Περαιτέρω, κατά τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 130 του ν. 4001/2011 «η διαχείριση της παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, με τον ΚΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένης υπόψη της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ, καθώς και του σχεδίου ανάπτυξης του Δικτύου. Περαιτέρω, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 περίπτωση (θ) του άρθρου 129 του ν. 4001/2011, η ΔΕΔΔΗΕ «εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.». Επιπροσθέτως, κατά την εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 130 του ν. 4001/2011 «Με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται ειδικότερα: [...] (θ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, των χρεώσεων των προμηθευτών και πελατών για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο διανομής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.».

Επειδή, κατά τις διατάξεις του άρθρου 15 του ν. 4001/2011, που ενσωματώνουν την ενωσιακή επιταγή για τον καθορισμό των τιμολογίων των δικτύων διανομής και μεταφοράς κατά αποκλειστικότητα από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, δρώσα κατά πλήρη ανεξαρτησία (βλ. ιδίως τη διάταξη του άρθρου 57 παρ. 4 στοιχείο β σημείο (ii), καθώς και τις διατάξεις του άρθρου 59 της Οδηγίας 2019/944):

«1. Η ΡΑΕ αποφασίζει, έξι (6) μήνες πριν από την έναρξη ισχύος τους, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 88 για το Φυσικό Αέριο και 140 για την ηλεκτρική ενέργεια, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών. Οι μεθοδολογίες και τα Τιμολόγια Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και των αρμόδιων Διαχειριστών.

2. Κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με την παράγραφο 1, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη της την ανάγκη για τη θέσπιση βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και τους Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής, προκειμένου να βελτιώνεται η αποδοτικότητα των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, να προωθείται η ανάπτυξη της αγοράς ενέργειας, η ασφάλεια του εφοδιασμού και να υποστηρίζονται οι σχετικές με τις αρμοδιότητες των ως άνω Διαχειριστών ερευνητικές δραστηριότητες αυτών.

...».

Επειδή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 140 του ν. 4001/2011 και ειδικότερα των παρ. 2 και 4 αυτού αναφορικά με την κατάρτιση μεθοδολογίας υπολογισμού των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ και τα κριτήρια που θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη για τον προσδιορισμό των παραμέτρων που συνθέτουν το κόστος που επιμερίζεται μέσω αυτών στους χρήστες, αλλά και βάσει των ειδικότερων ρυθμίσεων του ΚΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με το έσοδο του Δικτύου (κεφ.29), έχει θεσπισθεί: α) με την υπ' αριθ. Ε-159/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου (Allowed Revenue) και του Απαιτούμενου Εσόδου (Required Revenue), εφεξής «Μεθοδολογία», τα οποία αφορούν στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ κατά τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής (ΡΠΔ) 2025-2028, σύμφωνα με τη σχετική διάταξη του άρθρου 24 του ν. 4736/2020 και β) με την υπ' αριθ. 1432/2020 Απόφαση της Αρχής ο Κανονισμός Μηχανισμού Κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 180 παράγραφος 3 του ΚΔΜΔΝ, ο προϋπολογισμός για την κάλυψη του κόστους λειτουργίας και κεφαλαίου της δραστηριότητας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε αναφορικά με τη διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ (προϋπολογισμός Διαχειριστή ΜΔΝ), εγκρίνεται από την Αρχή, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή. Περαιτέρω, ο εν λόγω προϋπολογισμός δύναται να ενσωματώνεται στον συνολικό προϋπολογισμό της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που περιλαμβάνει και τη δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Τέλος, βάσει των διατάξεων του άρθρου 180 παράγραφος 4 του ΚΔΜΔΝ και του άρθρου 124 παράγραφος 1 του ΚΔΕΔΔΗΕ, δεδομένου ότι επί του παρόντος δεν υφίσταται διακριτός μηχανισμός ανάκτησης του κόστους της δραστηριότητας διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ, το κόστος για την υλοποίηση του εγκεκριμένου προϋπολογισμού του Διαχειριστή ΜΔΝ ανακτάται μέσω των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ).

Επειδή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 124 παρ. 3 περ. (β) του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας επιπλέον υπόψη τις διατάξεις των άρθρων 125 και 126 του Κώδικα αυτού, η Αρχή με την υπ' αριθ. 1432/2020 Απόφασή της (σχετικό 13) θέσπισε Κανονισμό Μηχανισμού Κινήτρου, εφεξής «Κανονισμός» με στόχο τη βελτίωση της αποδοτικότητας του Δικτύου μέσω περιορισμού των απωλειών ενέργειας. Ο εν λόγω Κανονισμός αποτελεί στοιχείο που λαμβάνεται υπόψη στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου. Οι σχετικές παράμετροι για την εφαρμογή του Μηχανισμού Κινήτρου Απωλειών καθορίζονται με την Απόφαση Ρύθμισης Διανομής ή με διακριτή απόφαση της Αρχής, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 11 του Κανονισμού.

Β. Ιστορικό

Ο Διαχειριστής, στο πλαίσιο έγκρισης του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής (ΡΠΔ) 2025-2028, υπέβαλε την εισήγησή του (σχετικό 25), συνοδευόμενη από μοντέλο υπολογισμού των τιμών των παραμέτρων για κάθε έτος της ΡΠΔ. Συγκεκριμένα, η εισήγηση περιελάμβανε την πρότασή του για το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC), το επενδυτικό του πλάνο το οποίο ανερχόταν σε 585,6 εκ. €, 639,3 εκ. €, 631,4 εκ. €, 628,7 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα, την εισήγησή του για το χαρακτηρισμό νέων έργων ως Έργα Μείζονος Σημασίας (ΕΜΣ), καθώς και εισήγηση για την αναθεώρηση της πρόσθετης απόδοσης για το εγκεκριμένο ΕΜΣ Επέκταση Τηλεμέτρησης, τις λειτουργικές δαπάνες (σε πραγματικές τιμές: οι Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες ανέρχονταν σε 644,3 εκ. €, 635,2 εκ. €, 624,5 εκ. €, 584,9 εκ. € και οι μη ελεγχόμενες σε 10,3 εκ. €, 10,5 εκ. €, 10,3 εκ. €, 10,1 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα), και τις παραμέτρους του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ.

Δεδομένου ότι κατά την υποβολή της ανωτέρω εισήγησης αναμενόταν αναθεώρηση της Μεθοδολογίας, ο Διαχειριστής, συμπεριέλαβε και σχετική πρόταση αναφορικά με την κινητροδότηση των επιχορηγήσεων και των πλήρως αποσβεσμένων παγίων, βάσει της εισήγησής του αναφορικά με την τροποποίηση της Μεθοδολογίας.

Μετά την έγκριση της αναθεωρημένης Μεθοδολογίας (υπ' αριθμ. Ε-158/2024 (σχετικό 21)), η Αρχή ζήτησε από τον Διαχειριστή την επανυποβολή εισήγησης στη βάση της εγκεκριμένης Μεθοδολογίας Εσόδου (σχετικό 27). Με την ίδια αλληλογραφία, η ΡΑΑΕΥ ζήτησε διευκρινήσεις επί των λειτουργικών δαπανών της αρχικής εισήγησης του Διαχειριστή. Ο Διαχειριστής υπέβαλε επικαιροποιημένη εισήγηση με βάση την εγκεκριμένη Μεθοδολογία (σχετικό 28) και ενημέρωσε την Αρχή ότι η υποβολή των ζητούμενων στοιχείων και διευκρινήσεων θα πραγματοποιηθεί σε μεταγενέστερο χρόνο.

Στη συνέχεια, η Αρχή ζήτησε αναλυτικό υπολογισμό του Κεφαλαίου Κίνησης, όπως ορίζεται στην παρ. 2 του Άρθρου 12 της Μεθοδολογίας, και συγκεκριμένα την υποβολή μελέτης lead lag για τις ταμειακές ανάγκες της επιχείρησης και της μελέτης για τα αναγκαία αποθέματα υλικών της επιχείρησης για τα έτη 2025-2028 (σχετικό 28), καθώς και επαλήθευση του τρόπου υπολογισμού των αποσβέσεων για το έτος 2023 καθώς παρατηρήθηκαν αποκλίσεις σε σχέση με τους υπολογισμούς της Αρχής (σχετικό 29).

Αναφορικά με τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, ο Διαχειριστής παρείχε τις διευκρινήσεις που ζήτησε η Αρχή με το σχετικό 27, και προέβη σε επανεκτίμηση κάποιων κατηγοριών λειτουργικών δαπανών (σχετικό 31). Συγκεκριμένα, οι Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (σε πραγματικές τιμές) ανήλθαν σε 637,0 εκ. €, 632,9 εκ. €, 619,6 εκ. €, 578,5 εκ. €, και οι Μη Ελεγχόμενες σε 11,1 εκ. €, 11,4 εκ. €, 11,1 εκ. € και 10,1 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

Η Αρχή επανήλθε ζητώντας από τον Διαχειριστή (σχετικό 32) να αιτιολογήσει τις μεταβολές σε σχέση με την αρχική του εισήγηση, την αναγκαιότητα κάποιων εκ των δαπανών, καθώς και περαιτέρω διευκρινήσεις επί των αιτιολογήσεων που έλαβε σχετικά με τις λειτουργικές δαπάνες των ετών 2025-2028 (σχετικό 31). Ο Διαχειριστής υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία (σχετικό 33) σχετικά με τα ανωτέρω ερωτήματα της Αρχής και σε συνέχεια προηγούμενου αιτήματος της Αρχής (σχετικό 29), υπέβαλε στοιχεία σχετικά με την μεθοδολογία υπολογισμού του Κεφαλαίου Κίνησης για το έτος 2024 δίνοντας τη βάση στην οποία θα βασιζόταν ο υπολογισμός του Κεφαλαίου Κίνησης 2025-2028, καθώς και τον ορθό υπολογισμό των αποσβέσεων του έτους 2023 (σχετικό 34).

Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής επικαιροποίησε για ακόμα μια φορά την εισήγησή του ως προς τα εξής σημεία (σχετικό 35):

- α) Τις επενδύσεις με βάση το υπό αξιολόγηση από την Αρχή ΣΑΔ 2024-2028, στο οποίο οι συνολικές επενδύσεις κάθε έτους της ΡΠΔ 2025-2028 προέκυψαν σημαντικά αυξημένες και ανέρχονταν σε 651,3 εκ. €, 713,0 εκ. €, 648,9 εκ. €, 647,6 εκ. € (ονομαστικές τιμές) για τα έτη 2025 – 2028, αντίστοιχα,
- β) Αναθεωρημένη μελέτη κόστους-οφέλους για το έργο μείζονος σημασίας αντικατάστασης έξυπνων μετρητών, ενώ υπέβαλε και ποιοτική ανάλυση για τα νέα έργα που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής προς απόδοση ως ΕΜΣ,
- γ) Εκ νέου επικαιροποίηση των λειτουργικών δαπανών και συγκεκριμένα αύξηση των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών σε 647,0 εκ. €, 643,0 εκ. €, 629,6 εκ. €, 588,4 εκ. € (σε πραγματικές τιμές) για κάθε έτος της ΡΠΔ 2025-2028, αντίστοιχα.

Η Αρχή έθεσε την ως άνω εισήγηση σε δημόσια διαβούλευση (σχετικό 35) αρχικά για το διάστημα 12/12/2024-10/01/2025 και κατόπιν αιτήματος παράτασης έως 17/01/2025 (σχετικό 45). Τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης (σχετικό 46) ελήφθησαν υπόψη από την Αρχή κατά την έγκριση της παρούσας απόφασης και αφορούσαν κατά κύριο λόγο στην αύξηση που παρατηρείται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο για το 2025, την επιτακτική σημασία της διασφάλισης της οικονομικής αποδοτικότητας και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών προς καταναλωτές και προμηθευτές, μέσω της εφαρμογής οικονομικών κινήτρων

και αντικινήτρων και του ορισμού ελάχιστων προδιαγραφών για Βασικούς Δείκτες Απόδοσης (KPIs), καθώς και παρατηρήσεις επί της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για το κίνητρο απωλειών του δικτύου διανομής.

Ο Διαχειριστής, μετά τη λήξη της δημόσιας διαβούλευσης, και προς μεγάλη έκπληξη της Αρχής, υπέβαλε ξανά επικαιροποιημένη εισήγηση (σχετικό 41) η οποία περιλάμβανε αυξημένες λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Η Αρχή, δεδομένου ότι η υποβολή της επικαιροποιημένης εισήγησης έγινε μετά την λήξη της ΔΔ (σχετικό 45), δεν προχώρησε σε αξιολόγησή της, και δεν την έλαβε υπόψη στον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028. Η εν λόγω επικαιροποίηση (σχετικό 41) αποτελεί την τρίτη κατά σειρά καθώς όπως προκύπτει και από τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής κατά το διάστημα μεταξύ της αρχικής εισήγησης του (σχετικό 25) στις 01.05.2024 και της δημόσιας διαβούλευσης στις 12.12.2024 είχε ήδη προβεί δύο φορές σε επικαιροποίηση της αρχικής εισήγησής του (σχετικά 31 και 35).

Ακολούθως παρουσιάζονται συνοπτικά τα κύρια μεγέθη της προς αξιολόγηση εισήγησης του Διαχειριστή (σχετικό 35) σχετικά με τη διαμόρφωση της ΡΠΒ και των αποσβέσεων των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., του Μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC), της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης, των λειτουργικών δαπανών, Ελεγχόμενων και Μη, των εσόδων από Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες καθώς και του συνολικού Επιτρεπόμενου Εσόδου για την 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025 – 2028.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 5 της Μεθοδολογίας, όλοι οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται σε ονομαστικές τιμές. **Για το σύνολο των μεγεθών που ακολουθούν και αναφέρονται στους επιμέρους πίνακες έχει γίνει προσαρμογή βάσει του εκτιμώμενου πληθωρισμού, με βάση την έκθεση του Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου (σχετικό 50).**

Γ. Η Εισήγηση του Διαχειριστή αναφορικά με το Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ για τη 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025 – 2028

Γ.1 Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση & Αποσβέσεις

Οι συνολικές επενδύσεις κάθε έτους, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, διακρίνονται σε έργα προς ένταξη στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) και σε έργα προς ένταξη στην Ειδική Περιουσιακή Βάση (ΕΠΒ) των Έργων Μείζονος Σημασίας (ΕΜΣ), ενώ παρατίθεται διάκριση σε σχέση με τα ήδη εγκεκριμένα ΕΜΣ, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 525/2021 και τα ΕΜΣ που αιτείται ο ΔΕΔΔΗΕ προς αναγνώριση. Επισημαίνεται ότι, εντός της κατηγορίας «Συνδέσεις Παραγωγών» ενσωματώνεται η αξία των επενδύσεων για συνδέσεις έργων Παραγωγών που εμπίπτουν στο άρθρο 98 του Ν.4951/2022, όπως ισχύει, και οι οποίες κατασκευάζονται από τον ΔΕΔΔΗΕ.

Πίνακας 1: Επενδύσεις

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
ΕΝΙΣΧΥΣΗ - ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ - ΑΝΑΚΑΙΝΙΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ	183.691	172.413	203.601	207.228
<i>ΕΠΩΝΥΜΑ ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ, ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ & ΑΝΑΚΑΙΝΙΣΗΣ</i>	123.691	112.213	118.601	115.228
<i>ΕΠΑΝΑΛΗΠΤΙΚΑ ΕΡΓΑ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ, ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ & ΑΝΑΚΑΙΝΙΣΗΣ</i>	60.000	60.200	85.000	92.000
ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΤΩΝ (ΕΕΧ)	104.000	106.300	110.000	115.000
<i>ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ</i>	81.600	84.000	86.500	89.100
<i>ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ</i>	22.400	22.300	23.500	25.900
ΠΑΡΑΛΛΑΓΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ (ΕΕΧ)	18.000	20.000	22.000	24.000
ΑΙΣΘΗΤΙΚΗ ΑΝΑΒΑΘΜΙΣΗ (ΕΕΧ)	2.500	3.500	4.500	4.500
ΛΟΙΠΑ ΕΡΓΑ ΔΙΚΤΥΟΥ	14.172	19.012	14.110	14.339
ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	95.050	108.224	48.877	30.897
ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΑ ΕΜΣ (Απ. 525/2021)	145.471	218.096	202.191	193.355
<i>Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS)</i>	12.105	8.115	3.155	0
<i>Επέκταση Τηλεμέτρησης</i>	113.394	195.000	195.308	189.991
<i>Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ</i>	16.667	11.886	1.638	1.274
<i>Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών</i>	3.305	3.095	2.090	2.090
ΝΕΑ ΕΜΣ	88.389	65.437	43.652	58.295
<i>Υπογείωση Δικτύου - Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος</i>	77.211	39.442	20.000	25.000
<i>Αυτοματοποίηση και βελτίωση της ευφυίας Δικτύου</i>	11.178	25.995	23.652	33.295
ΣΥΝΟΛΟ	651.273	712.982	648.931	647.614

Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028, παρουσιάζεται στον κάτωθι πίνακα.

Πίνακας 2: ΡΠΒ 2025-2028

σε €	2025	2026	2027	2028
ΡΠΒ _{t-1} (αναπόσβεστη αξία παγίων στην αρχή του έτους i-1)	3.087.182.115	3.245.927.892	3.751.428.352	4.053.353.623
Νέα Πάγια (Α)	281.045.819	687.671.015	518.798.464	433.769.081

Νέες μακροχρόνιες μισθώσεις και δικαιώματα χρήσης παγίων (L)	58.250.134	21.810.954	12.767.597	9.929.881
Αξία αποσυρόμενων παγίων (F)	7.000.000	7.000.000	7.000.000	7.000.000
Έργα σε εξέλιξη (WiP)	211.601.657	462.269.333	346.410.738	341.080.504
Νέα Έργα σε εξέλιξη (WiP)	250.667.676	-115.858.596	-5.330.234	56.319.840
Κεφάλαιο Κίνησης (WCI)	212.187.160	188.660.656	175.559.688	181.806.923
Αποσβέσεις (Di)	173.550.176	196.981.509	222.640.790	244.418.324
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (end year)	3.708.197.225	4.097.839.090	4.394.434.127	4.643.034.604
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (mid year)	3.802.452.747	4.190.169.568	4.533.016.691	4.822.750.451

Οι αποσβέσεις στην εισήγηση του Διαχειριστή αφορούν στο σύνολο των αποσβέσεων των υφιστάμενων και νέων παγίων όπως και των μακροχρόνιων μισθώσεων και των δικαιωμάτων χρήσης, εξαιρουμένων των συμμετοχών και επιχορηγήσεων, και διαμορφώνονται για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028, σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα.

Πίνακας 3: Αποσβέσεις παγίων 2025-2028

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Υφιστάμενα Πάγια	113.886	109.088	105.488	102.733
Νέα Πάγια	37.016	61.091	91.413	116.826
Υφιστάμενες Μακροχρόνιες Μισθώσεις και Δικαιώματα Χρήσης Παγίων	4.585	3.683	1.421	1.109
Νέες Μακροχρόνιες Μισθώσεις και Δικαιώματα Χρήσης Παγίων	18.063	23.120	24.318	23.751
ΣΥΝΟΛΟ	173.550	196.982	222.640	244.419

B.2. Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης

Επειδή, στο άρθρο 17 της Μεθοδολογίας (σχετικό 21), περιγράφεται αναλυτικά ο τρόπος προσδιορισμού των τιμών των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) σε ονομαστικούς προ-φόρων όρους.

Η πρόταση του Διαχειριστή επί του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028 παρουσιάζεται στον πίνακα που ακολουθεί.

Πίνακας 4: Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου

Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{nominal,pre\ tax}$)	ΡΠΔ 2025-2028
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (rf)	2,45%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,50%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	45%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (βequity)	0,91
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	1,30%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων (re, post-tax)	8,75%

Φορολογικός συντελεστής (t)	22%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων (re, pre-tax)	11,22%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (rd)	4,50%
WACC_{nominal, pre tax}	8,20%

Σύμφωνα με την πρόταση του Διαχειριστή για το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου προκύπτει η απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (στο μέσον του έτους) ίση με **311.801.125 €, 343.593.905 €, 371.707.369 € και 395.465.537 €** για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

B.3. Πρόσθετη Απόδοση Έργων Μείζονος Σημασίας

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του (σχετικά 34, 37 και 38) συμπεριέλαβε πρόταση για:

- αύξηση της πρόσθετης απόδοσης για το ήδη εγκεκριμένο ΕΜΣ Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρ. έργο 11), από 1,5% στο 2% καθώς και επέκταση της διάρκειας παροχής πρόσθετης απόδοσης από 4 στα 7 έτη, και
- τον χαρακτηρισμό δύο νέων έργων ως Έργα Μείζονος Σημασίας (στρατηγικά έργα), ήτοι το έργο Υπογείωση Δικτύου - Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας & Προστασία του Περιβάλλοντος (το οποίο διακρίνεται στα υποέργα α) Resilience Βελτιώσεις / Ανακαινίσεις undergrounding και β) RRF C (Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος)) και το έργο Αυτοματοποίηση και Βελτίωση της Ευφύιας του Δικτύου καθώς και τη λήψη πρόσθετης απόδοσης 2% για διάστημα επτά (7) ετών για τα έργα αυτά.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η πρόσθετη απόδοση βάσει εισήγησης Διαχειριστή

Πίνακας 5 Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (Χ_i)

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) (Στρ.5)	23	17	81	146
Επέκταση Τηλεμέτρησης	2.227	5.158	8.718	11.967
Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρ.6)	-	-	57	92
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρ.13)	-	31	61	57
Υπογείωση Δικτύου - Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας και Προστασία του Περιβάλλοντος	-	1.236	2.437	2.366
Αυτοματοποίηση και βελτίωση της ευφύιας Δικτύου	0	0	0	0
Σύνολο	2.250	6.442	11.354	14.628

B.4 Λειτουργικές Δαπάνες

Στην εισήγηση του Διαχειριστή έχει γίνει η κατηγοριοποίηση των λειτουργικών δαπανών σε Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 8 της Μεθοδολογίας.

Πίνακας 6: Ελεγχόμενες και Μη-ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες για την 2η ΡΠΔ 2025-2028

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Μισθοδοσία	282.100	282.449	287.774	285.135
Αμοιβές τρίτων	309.490	317.440	310.349	279.543
Παροχές τρίτων	17.159	17.121	16.774	16.818
Υλικά και αναλώσιμα	41.627	41.996	42.374	43.031
Λοιπά έξοδα	28.146	28.682	28.902	28.993
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)	678.522	687.688	686.173	653.520
Ρυθμιστικά τέλη	1.000	1.000	1.000	1.000
Τέλη τοπικών αρχών	2.563	2.615	2.664	2.712
Έμμεσους φόρους	1.906	1.850	1.850	1.850
Δικαιώματα διέλευσης	441	441	441	441
Δαπάνες για αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης	5.379	6.064	6.065	5.131
Ερευνητικά έργα	333	189	127	127
Μη-Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Υι)	11.622	12.159	12.147	11.261
Σύνολο	690.144	699.848	698.320	664.780

B.5 Έσοδα από λοιπές ρυθμιζόμενες ή μη Υπηρεσίες

Τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές ρυθμιζόμενες ή μη Δραστηριότητες του Διαχειριστή, που δεν διαχωρίζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 της Μεθοδολογίας, αποτυπώνονται σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 7: Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.478	3.548	3.615	3.680
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές	4.399	4.487	4.572	4.654
Έσοδα από διαχείριση ρευματοκλοπών	2.721	2.637	2.553	2.469
Διαφορά έσοδα	5.363	5.470	5.574	5.674
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες (Υι)	15.961	16.142	16.314	16.477

B.6 Κίνητρο Απωλειών

Ο Διαχειριστής εισηγείται τις ακόλουθες τιμές για τις παραμέτρους του κινήτρου απωλειών για την περίοδο εφαρμογής 2025-2028 (σχετικό 30):

Πίνακας 8: Κίνητρο απωλειών

Περιγραφή παράγοντα	Αριθμητική τιμή	Αιτιολόγηση/Υποστηρικτικά δεδομένα
Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς $d(Lf^{ref})$	2,50%	<ul style="list-style-type: none"> Λαμβάνοντας υπόψη τις προκλήσεις που αντιμετωπίζει σε αυτήν την προσπάθεια, ο ΔΕΔΔΗΕ θεωρεί ως ρεαλιστικό στόχο τη μείωση των απωλειών με ρυθμό 2,5% ετησίως για την 2^η ΡΠΔ 2025-2028. Σύμφωνα με την παράγραφο 7.2 της απόφασης ΡΑΑΕΥ 1432/2020, η τιμή βάσης των απωλειών αναφοράς καθορίζεται «βάσει του επιπέδου απωλειών του πλέον πρόσφατου έτους για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα πλήρη και αξιόπιστα δεδομένα (έτος βάσης). Συνήθως αυτό είναι το προτελευταίο ή το τελευταίο έτος της αμέσως προηγούμενης περιόδου». Ο πλέον πρόσφατος υπολογισμός απωλειών, που είναι διαθέσιμος, είναι βάσει της μελέτης προσωρινού υπολογισμού των απωλειών του 2023. Οι προσωρινές απώλειες για το 2023 διαμορφώνονται στο 11,364%.
Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας LIR^{ref}	113,25 €/MWh	Οι τιμές της ενέργειας του τρέχοντος έτους λαμβάνονται (Ιανουάριος 2024 – Αύγουστος 2024). Το κόστος LIR^{ref} προκύπτει ως ο μέσος όρος του κόστους ενέργειας κάθε μήνα, δηλ. από τον Ιανουάριο έως τον Αύγουστο 2024 που υπάρχουν διαθέσιμα δεδομένα. Το κόστος ενέργειας περιλαμβάνει την τιμή χονδρεμπορικής και το κόστος ΕΤΜΕΑΡ (χρέωση βάσης 17 €/MWh).
Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου sf	70%	Προτείνεται να διατηρηθεί σταθερός στο 70%, όπως ίσχυε κατά την 1η Ρυθμιστική Περίοδο, οποίος οδηγεί όμως σε σημαντικά υψηλότερο κόστος αποζημίωσης από τα 56€/MWh που ισχύει σήμερα σε 79,28 €/MWh.
Όρια πληρωμών περιόδου LIF_{max-p}, LIF_{min-p}	±48 εκ. €	Προτείνεται να γίνουν συμμετρικά και τα δύο όρια πληρωμών, διατηρώντας τα όρια ετήσιων πληρωμών στο ±6 εκ. € και θέτοντας αυτά της περιόδου στο ±48 εκ. €, τα οποία, σε συνδυασμό με τις πληρωμές της 1ης ΡΠΔ, οδηγούν σε σημαντική επιβάρυνση του Διαχειριστή σε περίπτωση αποκλίσεων.

B.7 Επιτρεπόμενο Έσοδο 2025-2028

Με βάση τα ανωτέρω, το Επιτρεπόμενο Έσοδο που εισηγείται ο Διαχειριστής για τη ΡΠΔ 2025-2028, διαμορφώνεται ως ακολούθως,

Πίνακας 9: ΔΕΔΔΗΕ Επιτρεπόμενο Έσοδο 2025-2028

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Ο _i)	678.522	687.688	686.173	653.519
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Υ _i)	11.622	12.159	12.147	11.261

Αποσβέσεις (D _i και D _π)	173.550	196.982	222.641	244.418
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (R _i και R _π)	311.801	343.594	371.707	395.466
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (X _i)	2.250	6.442	11.353	14.628
Έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Y _i)	-15.961	-16.141	-16.314	-16.477
Επιτρεπόμενο Έσοδο	1.161.784	1.230.724	1.287.707	1.302.814

Γ. Αξιολόγηση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του Διαχειριστή για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της 2^{ης} Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 5 της Μεθοδολογίας, όλοι οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται σε ονομαστικές τιμές και η μετατροπή για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου πραγματοποιείται με τον ετήσιο Μέσο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ), όπως εκτιμάται από έγκυρους εγχώριους (Τράπεζα της Ελλάδος, Υπουργείο Οικονομικών) ή διεθνείς (Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Διεθνές Νομισματικό Ταμείο) οργανισμούς. Η μετατροπή των παραμέτρων του Επιτρεπόμενου Εσόδου, για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, εκτός της Επιτρεπόμενης Απόδοσης (R_i) που υπολογίζεται με ονομαστικό προ-φόρων Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) και ως εκ τούτου δεν πρέπει να τυγχάνει περαιτέρω προσαρμογής, πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη τιμή ως Μέσο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ) για το έτος 2023 τιμή ίση με 3,46% βάσει του αντίστοιχου δελτίου της ΕΛΣΤΑΤ (σχετικό 49) και για τα έτη 2024-2028 εκτίμηση του ΜΔΤΚ με τιμή ίση με 2,70%, 2,10%, 2,00%, 1,90% και 1,90% αντίστοιχα, σύμφωνα με την έκθεση του ΔΝΤ (σχετικό 50). Για το σύνολο των μεγεθών που ακολουθούν και αναφέρονται στις επιμέρους ενότητες της παρούσας απόφασης έχει γίνει προσαρμογή βάσει του πληθωρισμού.

Γ.1 Ως προς τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση & τις Αποσβέσεις

Επειδή, τα απασχολούμενα κεφάλαια (ΡΠΒ) για κάθε έτος της ΡΠΔ 2025-2028 θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις επενδύσεις του εγκεκριμένου Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ). Η Αρχή, με την υπ' αριθμ. Ε-42/2024 Απόφασή της, ενέκρινε το ΣΑΔ 2024-2028 (σχετικό 22). Στην παρούσα απόφαση, η εκτίμηση για τα νέα πάγια που θα δημιουργηθούν, θα τεθούν σε εμπορική λειτουργία και θα ενταχθούν στο ΡΜΠ σε κάθε έτος της ΡΠΔ 2025-2028, έγινε βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του ανωτέρω εγκεκριμένου ΣΑΔ, υιοθετώντας την παραδοχή ότι τα νέα πάγια που τίθενται σε εμπορική εκμετάλλευση ενσωματώνονται στο ΡΜΠ στο μέσο του έτους σύμφωνα με τη Μεθοδολογία (σχετικό 21). Αντιστοίχως, τα εκτιμώμενα επενδυμένα κεφάλαια για τα έργα σε εξέλιξη, διαμορφώνονται από επενδύσεις κατά το έτος *i*, καθώς και από επενδύσεις προηγούμενων ετών⁴.

Οι επενδύσεις που συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου για κάθε έτος της περιόδου 2025-2028 είναι οι εξής:

⁴ Για τα κεφάλαια του έτους *i* γίνεται η παραδοχή ότι αυτά επενδύονται στο μέσο του εν λόγω έτους.

Πίνακας 10 Επενδυτικό πλάνο ΔΕΔΔΗΕ για τη ΡΠΔ 2025-2028

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Ενίσχυση δικτύου	263.072	227.460	226.931	244.386
Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου	9.007	10.190	19.323	19.137
Σύνδεση χρηστών	104.000	106.300	110.000	115.000
Παραλλαγές Δικτύου	18.000	18.000	18.000	18.000
Αισθητική αναβάθμιση	2.500	2.500	2.500	2.500
Άλλα έργα δικτύου	13.072	17.912	12.910	13.239
Επενδύσεις υποστήριξης ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων	40.074	47.951	36.343	25.529
Έργα Μείζονος Σημασίας	145.471	218.096	202.192	193.356
Σύνολο	595.196	648.408	628.199	631.146

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 12 της Μεθοδολογίας, η αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων παρακολουθείται διακριτά και δεν συμπεριλαμβάνεται στην αξία της ΡΠΒ. Βάσει αυτού, η αξία που αποτυπώνονται στον Πίνακα 12 ως αναπόσβεστη αξία στο τέλος του προηγούμενου έτους (i-1) έχει απομειωθεί από τη σωρευτική αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων προηγούμενων ετών, ενώ οι αντίστοιχες αξίες των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων για τα νέα πάγια ανέρχονται σε **118.345 χιλ. €, 137.769 χιλ. €, 127.980 χιλ. €, 137.806 χιλ. €** για κάθε έτος της ΡΠΔ 2025-2028, αντίστοιχα.

Επειδή, αναφορικά με τον υπολογισμό του αναγκαίου Κεφαλαίου Κίνησης, σύμφωνα και με τις προβλέψεις της Μεθοδολογίας, υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή μελέτη (βάσει της “lead-lag” προσέγγισης) αναφορικά με τον υπολογισμό των ταμειακών αναγκών του Διαχειριστή. Το Κεφαλαίο Κίνησης καθορίζεται με βάση τις εγκεκριμένες επενδύσεις και τις εγκεκριμένες Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (ενότητα Γ4) σε **196.407 χιλ. €, 174.071 χιλ. €, 161.361 χιλ. € και 166.160 χιλ. €** για τα έτη 2025 – 2028, αντίστοιχα. Ο αναλυτικός υπολογισμός παρατίθεται στο Παράρτημα Α της εν λόγω απόφασης το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 11 της Μεθοδολογίας, οι αποσβέσεις υπολογίζονται για τα πάγια που είναι σε λειτουργία και διακρίνονται σε: (α) αποσβέσεις για υφιστάμενα πάγια που είναι ήδη εγγεγραμμένα στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ), καθώς και σε αποσβέσεις των παγίων του Διαχειριστή ΜΔΝ και (β) αποσβέσεις νέων παγίων που δημιουργούνται είτε από νέες επενδύσεις είτε από επενδύσεις σε εξέλιξη προηγούμενων ετών που θα ενταχθούν στο ΡΜΠ και την ΡΠΒ βάσει του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των επενδύσεων του εγκεκριμένου ΣΑΔ 2024–2028 (σχετικό 22). Η εκτίμηση των αποσβέσεων νέων παγίων έγινε με την παραδοχή της έναρξης λειτουργίας των νέων παγίων στο μέσο του εκάστοτε έτους. Στις ανωτέρω εκτιμήσεις δεν συνυπολογίζεται το μέρος της απόσβεσης που αντιστοιχεί στην αξία των Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων που χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση των παγίων. Με βάση τα ανωτέρω, οι αποσβέσεις ανέρχονται σε **176.986 χιλ. €, 201.391 χιλ. €, 223.493 χιλ. € και 245.467 χιλ. €** για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

Επειδή, η εκτίμηση του Διαχειριστή για την αξία των παγίων που πρόκειται να αποσυρθούν από τη ΡΠΒ με σκοπό την επισκευή και επαναχρησιμοποίηση ή την οριστική απόσυρσή τους (παράμετρος Fi)

ανέρχεται σε 7.000 χιλ. € για κάθε έτος της ΡΠ. Οι εν λόγω εκτιμήσεις του Διαχειριστή κρίνονται εύλογες και ενσωματώνονται στον υπολογισμό της εγκεκριμένης ΡΠΒ για τη ΡΠΔ 2025 – 2028.

Επειδή, για τις μακροχρόνιες μισθώσεις και τα δικαιώματα χρήσης παγίων (παράμετρος L), όπως αυτές ορίζονται με το άρθρο 14 της Μεθοδολογίας, ο Διαχειριστής έλαβε υπόψη του την εξέλιξη των σχετικών συμβάσεων, αλλά και τις ανάγκες του για τη σύναψη νέων για τα έτη 2025-2028. Οι εν λόγω παραδοχές του Διαχειριστή κρίνονται εύλογες και ενσωματώνονται στον υπολογισμό της εγκεκριμένης ΡΠΒ για την ΡΠΔ 2025 – 2028, όπως αποτυπώνονται στον κάτωθι πίνακα.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, η ΡΠΒ 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028 διαμορφώνεται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα.

Πίνακας 11: ΡΠΒ ΔΕΔΔΗΕ για τη 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028

σε €	2025	2026	2027	2028
ΡΠΒ _{i-1} (αναπόσβεστη αξία παγίων στην αρχή του έτους i-1)	3.131.242.608	3.452.702.745	3.755.012.204	4.014.250.380
Νέα Πάγια (Α)	445.973.124	488.452.953	476.721.153	534.851.297
Νέες μακροχρόνιες μισθώσεις και δικαιώματα χρήσης παγίων (L)	59.473.386	22.247.173	13.010.182	10.118.549
Αξία αποσυρόμενων παγίων (F)	7.000.000	7.000.000	7.000.000	7.000.000
Έργα σε εξέλιξη (WiP)	91.524.470	122.402.651	144.589.154	168.086.500
Νέα Έργα σε εξέλιξη (WiP)	30.878.181	22.186.504	23.497.345	-41.510.888
Κεφάλαιο Κίνησης (WCi)	196.406.690	174.070.951	161.360.674	166.160.191
Αποσβέσεις (Di)	176.986.374	201.390.667	223.493.158	245.467.217
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (end year)	3.575.105.396	3.899.601.358	4.182.336.880	4.433.328.620
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (mid year)	3.683.836.114	4.012.119.662	4.314.076.372	4.596.726.549

Γ.2 Επιτρεπόμενη Απόδοση επί της ΡΠΒ (WACC)

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη την ως άνω υποβληθείσα εισήγηση του Διαχειριστή (σχετικό 25) για το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, καθώς και τα προβλεπόμενα στο άρθρο 17 της Μεθοδολογίας, στο οποίο περιγράφεται αναλυτικά η διαδικασία προσδιορισμού των τιμών των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) σε ονομαστικούς, προ φόρων όρους, προχώρησε στον ακόλουθο καθορισμό των σχετικών τιμών.

Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο – Risk Free Rate (rf): Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, η τιμή για την παράμετρο «Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (rf)» θα πρέπει να διαμορφώνεται λαμβάνοντας υπόψη τόσο ιστορικά και τρέχοντα δεδομένα 10ετών κρατικών ομολόγων, ιδίως του 10ετούς κρατικού ομολόγου εκείνου του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση, όσο και προβλέψεις αυτών. Η Αρχή, κατά τη διαμόρφωση της παρούσας απόφασης, έλαβε υπόψη τις αποδόσεις του δεκαετούς ομολόγου του γερμανικού Δημοσίου, το οποίο θεωρείται το κρατικό ομόλογο με τη χαμηλότερη απόδοση εντός της Ευρωζώνης τη δεδομένη χρονική στιγμή. Ο Διαχειριστής στην εισήγησή του υπολόγισε την συγκεκριμένη παράμετρο ως το μέσο όρο της απόδοσης του εν λόγω ομολόγου κατά το χρονικό διάστημα από 01/04/2023 έως 28/03/2024. Η Αρχή, ωστόσο, έλαβε υπόψη της τα πλέον πρόσφατα δεδομένα και συγκεκριμένα τις υψηλές αποδόσεις που κατέγραψε το δεκαετές γερμανικό ομόλογο για την περίοδο από τον Απρίλιο του 2024 έως και τον

Απρίλιο του 2025, καθώς και τις εκτιμήσεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής⁵ και της ΕΚΤ⁶ όπου η αποκλιμάκωση του γενικού πληθωρισμού αναμένεται να μειωθεί ελαφρώς μόνο στη διάρκεια του 2025 και να παραμείνει σε επίπεδο ίσο ή ελαφρώς χαμηλότερο κατά την εξεταζόμενη περίοδο, γεγονός που θα επηρεάσει και τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων. Σύμφωνα με τα ανωτέρω, η τιμή **2,48%** για την παράμετρο «Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (rf)» κρίθηκε ως εύλογη για την τετραετή Ρυθμιστική Περίοδο 2025–2028.

Περιθώριο απόδοσης αγοράς – Market Risk Premium (MRP): Το «Ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (MRP)» αφορά στο περιθώριο απόδοσης (κίνδυνο) της Αγοράς με βάση τόσο ιστορικά στοιχεία όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων. Ο Διαχειριστής υπέβαλε πρόταση για τον καθορισμό της τιμής της εν λόγω παραμέτρου σε 5,50%. Η Αρχή έλαβε υπόψη της ιστορικά στοιχεία, και πιο συγκεκριμένα, εξέτασε από το Q1 του έτους 2024 έως και το Q4 2024, περίοδο κατά την οποία η παράμετρος παρουσίασε σταθερή πορεία ίση με 5,00%, όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων συνεκτιμώντας στοιχεία χρηματιστηριακών αγορών, και εκτιμήσεις διεθνών χρηματοοικονομικών οίκων για την εξέλιξη της εν λόγω παραμέτρου. Η Αρχή κρίνει ως εύλογη την τιμή της εν λόγω παραμέτρου ίση με **5,25%** για την τετραετή Ρυθμιστική Περίοδο 2025–2028.

Ασφάλιστρο Κινδύνου της Χώρας - Country Risk Premium (CRP): για την εκτίμηση της τιμής της παραμέτρου του Ασφάλιστρο Κινδύνου της Χώρας (CRP) η ΠΑΑΕΥ συνεκτίμησε τις τρέχουσες και ιστορικές τιμές του περιθωρίου μεταξύ του 10ετούς γερμανικού κρατικού ομολόγου και του 10ετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου και τις τρέχουσες συνθήκες της οικονομίας. Ο Διαχειριστής, στο πλαίσιο της εισήγησής του, πρότεινε ο καθορισμός της τιμής της εν λόγω παραμέτρου να οριστεί σε 1,30%, με περίοδο υπολογισμού από 01/04/2023 έως 28/03/2024. Η Αρχή λόγω του χρόνου του οποίου είχε παρέλθει μεταξύ της αρχικής εισήγησης του Διαχειριστή και του χρόνου έγκρισης της εν λόγω απόφασης επανεξέτασε τις ιστορικές τιμές του εν λόγω περιθωρίου (Απρίλιος 2024 – Απρίλιος 2025) και διαπίστωσε ότι αυτό βαίνει σταθερά μειούμενο σε σύγκριση με την πρόταση του Διαχειριστή. Κατόπιν των ανωτέρω, η Αρχή κρίνει ως εύλογο τον καθορισμό της εν λόγω παραμέτρου σε **0,92%** για την τετραετή Ρυθμιστική Περίοδο 2025–2028.

Συντελεστής συστηματικού κινδύνου ιδίων κεφαλαίων (β_{equity}): Για τον προσδιορισμό της παραμέτρου «Συντελεστής Συστηματικού Κινδύνου (β_{equity})» ο Διαχειριστής πρότεινε η τιμή της εν λόγω παραμέτρου να λάβει τιμή ίση με 0,91, λαμβάνοντας υπόψη τον μέσο όρο των Beta Asset από τέσσερις εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε χώρες όπως η Ιταλία, η Λιθουανία, η Ρουμανία και η Ισπανία, καθώς και το Beta Asset μιας εταιρείας που δραστηριοποιείται στους τομείς της μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, καθώς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στο Ηνωμένο Βασίλειο. Ωστόσο, η Αρχή δεν αποδέχεται την εν λόγω εισήγηση, καθώς η επιλογή και σύνθεση του δείγματος εταιρειών για την εκτίμηση του Beta Asset παρουσιάζει σημαντικούς περιορισμούς ως προς τη συγκρισιμότητα με το ελληνικό ρυθμιστικό πλαίσιο. Ως εκ τούτου, για τον προσδιορισμό της παραμέτρου «Συντελεστής Συστηματικού Κινδύνου (β_{equity})», η Αρχή συνεκτίμησε: α) το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής Αγοράς είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις αντίστοιχης δανειακής επιβάρυνσης, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων του από την μεταβλητότητα της Αγοράς, β) τους συντελεστές που εφαρμόζονται στους εγχώριους Διαχειριστές Διανομής και Μεταφοράς Ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, και γ) τους συντελεστές που εφαρμόζουν οι ρυθμιστικές αρχές σε χώρες με

⁵ https://economy-finance.ec.europa.eu/economic-forecast-and-surveys/economic-forecasts/autumn-2024-economic-forecast-gradual-rebound-adverse-environment_en

⁶ https://www.ecb.europa.eu/press/projections/html/ecb.projections202503_ecbstaff~106050a4fa.el.html

παρόμοια ρυθμιστικά πλαίσια και επιχειρηματικούς κινδύνους. Με βάση τα ανωτέρω, η τιμή της εν λόγω παραμέτρου καθορίζεται σε **0,80** για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028.

Μέσος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης – Gearing Ratio (g): Ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης καθορίζεται από την Αρχή βάσει της εκτίμησής της για μια αποτελεσματική και εύλογη χρηματοδοτική δομή. Ο εν λόγω συντελεστής, αποτελεί ιδεατό (notional) συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης, και δύναται να διαφοροποιείται από τον πραγματικό λόγο των δανειακών κεφαλαίων προς το άθροισμα των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή.

Η Αρχή δεν αποδέχεται την εισήγηση του Διαχειριστή για συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης ίσο με 45%, καθώς η προσέγγιση που ακολουθείται δεν λαμβάνει υπόψη τη χρηματοδοτική του δομή και τα ειδικά χαρακτηριστικά της. Ειδικότερα,

Ο Διαχειριστής προτείνει ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης να λάβει τιμή ίση με 45%, λαμβάνοντας υπόψη τον μέσο όρο των μέχρι σήμερα εγκεκριμένων ιδεατών συντελεστών δανειακής επιβάρυνσης που εφαρμόζονται σε άλλους Διαχειριστές (ΑΔΜΗΕ, ΕΝΑΟΝ, ΔΕΣΦΑ), και το κατώτατο όριο του εύρους (45%–60%) που προβλέπεται στη Μεθοδολογία, χωρίς ωστόσο να λαμβάνει υπόψη την κεφαλαιακή του διάρθρωση, η οποία σύμφωνα με στοιχεία που προσκόμισε (σχετικό 28) για την περίοδο 2025-2028 ανέρχεται κατά μέσο όρο σε 60% ενώ για την περίοδο 2023-2028 σε 62%.

Η Αρχή, αφού έλαβε υπόψη της α) τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή, β) τις σχετικές προβλέψεις για τη διαμόρφωση της κεφαλαιακής του δομής του Διαχειριστή (σχετικό 28), και γ) τη σχετική ρυθμιστική πρακτική ευρωπαϊκών χωρών με αντίστοιχο θεσμικό και οικονομικό περιβάλλον, καθορίζει την τιμή του ιδεατού συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης ίση με **48% για το έτος 2025, 49% για το έτος 2026, 50% για το έτος 2027 και 51% για το έτος 2028.**

Κόστος δανειακών κεφαλαίων – Debt rate (DR): Ο Διαχειριστής, εισηγείται το κόστος δανεισμού να λάβει τιμή ίση με 4,50% τιμή η οποία βασίζεται σε σχετική ανάλυση και υπολογισμό του σταθμισμένου μέσου κόστους δανεισμού (σχετικό 28). Συγκεκριμένα, λαμβάνει υπόψη το τρέχον και εκτιμώμενο σταθμισμένο κόστος των δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή, τον μέσο όρο του κόστους δανεισμού έντεκα (11) ομολόγων ελληνικών εταιρειών ενέργειας, για ιστορική περίοδο τριών (3) ετών καθώς και τα τελευταία εγκεκριμένα από την Αρχή κόστη δανεισμού (CoD) της ΕΝΑΟΝ και του ΔΕΣΦΑ.

Ωστόσο, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, το περιθώριο δανειακού κινδύνου πρέπει να προσδιορίζεται με βάση ιστορική περίοδο πέντε (5) έως δέκα (10) ετών, χρησιμοποιώντας δεδομένα από ελληνικά ή ευρωπαϊκά εταιρικά ομόλογα που έχουν εκδοθεί από εταιρείες του ενεργειακού τομέα και εταιρείες οι οποίες λειτουργούν σε παρόμοιο επιχειρηματικό και ρυθμιστικό περιβάλλον, αντιμετωπίζουν αντίστοιχους κινδύνους και να διαθέτουν πιστοληπτική αξιολόγηση παρόμοια με εκείνη του ΔΕΔΔΗΕ. Για το λόγο αυτό, για τον προσδιορισμό της παραμέτρου του κόστους δανειακών κεφαλαίων (cost of debt) η Αρχή συνεκτίμησε τα αναλυτικά στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής για το τρέχον αλλά και εκτιμώμενο Μεσοσταθμικό κόστος δανεισμού του, το οποίο ο Διαχειριστής στην εισήγησή του το υπολόγισε ίσο με 4,04% για την τετραετή ΡΠΔ 2025-2028, και τις ιστορικές και εκτιμώμενες αποδόσεις ελληνικών εταιρικών ομολόγων στην Ελλάδα και την Ευρώπη, καθώς και τις τρέχουσες και μελλοντικές χρηματοοικονομικές συνθήκες της αγοράς και καθορίζει την τιμή της παραμέτρου **ίση με 4,14%**, για την Ρυθμιστική Περίοδο 2025-2028.

Επειδή, η τιμή του συντελεστή φορολόγησης ανωνύμων εταιρειών που είναι σε ισχύ κατά την έκδοση της παρούσας απόφασης, σύμφωνα με το άρθρο 58 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (σχετικό 5), είναι **ίσος με 22%** και λαμβάνεται για το σύνολο της 2^{ης} ΡΠΔ.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, οι τιμές των παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2025-2028 διαμορφώνονται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

Πίνακας 12 Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου για τη 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028

WACC _{nominal,pre tax}	2025	2026	2027	2028
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	48,00%	49,00%	51,00%	52,00%
Κόστος δανειακών κεφαλαίων - cost of debt (rd)	4,14%	4,14%	4,14%	4,14%
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (rf)	2,48%	2,48%	2,48%	2,48%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (βequity)	0,80	0,80	0,80	0,80
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,25%	5,25%	5,25%	5,25%
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	0,92%	0,92%	0,92%	0,92%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων (re, post-tax)	7,60%	7,60%	7,60%	7,60%
Φορολογικός συντελεστής (t)	22,00%	22,00%	22,00%	22,00%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων (re, pre-tax)	9,74%	9,74%	9,74%	9,74%
WACC _{nominal,pre tax}	7,05%	7,00%	6,89%	6,83%

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω η συνολική Επιτρεπόμενη Απόδοση (R_i) επί των απασχολούμενων κεφαλαίων με βάση την εγκεκριμένη απόδοση διαμορφώνεται σε **259.710 χιλ. €, 280.848 χιλ. €, 297.240 χιλ. €, 313.956 χιλ. €** για κάθε έτος της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028, αντίστοιχα.

Γ.3 Έργα Μείζονος Σημασίας & Επιτρεπόμενη Απόδοση (X_i)

Επειδή, σύμφωνα με το Άρθρο 18 της Μεθοδολογίας, με ειδική απόφαση της ΡΑΑΕΥ, επενδύσεις δύναται, υπό προϋποθέσεις, να χαρακτηριστούν ως Έργα Μείζονος Σημασίας και να διέπονται από ειδικούς όρους αναφορικά με τη διάρκεια των αποσβέσεων, το εγκεκριμένο ύψος της απόδοσης, καθώς και όποια άλλη παράμετρο κριθεί αναγκαίο.

Επειδή, η Αρχή, με τις υπ' αριθ. 525/2021 και Ε-50Β/2025 Αποφάσεις της (σχετικά 18 και 24) και για τους λόγους που περιγράφονται αναλυτικά σε αυτές, καθόρισε τα Έργα Μείζονος Σημασίας καθώς και τους ειδικούς όρους για τα έργα αυτά αναφορικά με την πρόσθετη απόδοση, τη διάρκεια για την οποία τα έργα αυτά θα λαμβάνουν την πρόσθετη απόδοση και την ωφέλιμη ζωή του κάθε έργου, όπως συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 13: Έργα Μείζονος Σημασίας σύμφωνα με τις υπ' αριθ. 525/2021 και Ε-50Β/2025

Έργα Μείζονος Σημασίας	Επιτόκιο Πρόσθετης Απόδοσης	Διάρκεια παροχής πρόσθετης απόδοσης (έτη)	Διάρκεια παροχής Πρόσθετης απόδοσης (έτη)
Επέκταση Τηλεμέτρησης (Στρατηγικό έργο 11)	1,5%	4	15
Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών (GIS) (Στρατηγικό έργο 5)	0,5%	4	15

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών (Χρηστών Δικτύου) του ΔΕΔΔΗΕ (Στρατηγικό έργο 6)	0,5%	4	15
Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών (Στρατηγικό έργο 13)	0,5%	4	15

Επειδή, η πρόσθετη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για τα Έργα Μείζονος Σημασίας (παράμετρος Χ_i) διαμορφώνεται για κάθε έτος της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028 σε **1.850 χιλ. €, 4.016 χιλ. €, 6.478 χιλ. €, και 8.448 χιλ. €, αντίστοιχα.**

Επισημαίνεται ότι, η Αρχή, σύμφωνα και με την υπ' αριθ. 525/2021 Απόφασή της (σχετικό 18) στο πλαίσιο της παρακολούθησης υλοποίησης των Έργων Μείζονος Σημασίας, πρόκειται να προβεί σε συστηματική αξιολόγηση της επίτευξης των επενδυτικών χρηματοροών, ως στοιχείο υλοποίησης των σχετικών επενδύσεων βάσει του εγκεκριμένου χρονοδιαγράμματος.

Γ.4 Λειτουργικές Δαπάνες

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 8 της Μεθοδολογίας, οι λειτουργικές δαπάνες ανάλογα με το βαθμό ελέγχου τους από τον Διαχειριστή, διακρίνονται σε Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες και Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, βάσει της οποίας διάκρισης πραγματοποιείται η αξιολόγηση των δαπανών από την Αρχή.

Επειδή, η Αρχή, στο πλαίσιο αξιολόγησης της εισήγησης του Διαχειριστή (σχετικά 33, 31), ζήτησε (σχετικά 27, 32): α) πληρέστερη ανάλυση των δαπανών, β) αιτιολόγηση των σημαντικών αυξήσεων που παρατηρήθηκαν σε σχέση με τα απολογιστικά στοιχεία των λειτουργικών δαπανών, γ) ορθότητα και επικαιροποίηση ως προς τον υπολογισμό κάποιων εκ των δαπανών της εισήγησης βάσει των παραδοχών του Διαχειριστή, και δ) διευκρινήσεις επί των αναλύσεων που έλαβε από τον Διαχειριστή σχετικά με τις λειτουργικές δαπάνες των ετών 2025-2028.

Γ.4.1 Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Οι)

Μισθοδοσία

Επειδή, ο Διαχειριστής, εισηγείται αύξηση του κινήτρου εθελουσίας αποχώρησης ανά εργαζόμενο από 20 χιλ. € σε 30 χιλ. €, ενώ εκτιμάται ότι οι δικαιούχοι του κινήτρου αποχώρησης θα ανέλθουν σε 310, 354, 362 και 315 τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα. Ο Διαχειριστής διευκρίνισε ότι η εν λόγω αύξηση αποσκοπεί στο να γίνει το πρόγραμμα πιο ελκυστικό για εργαζόμενους που πλησιάζουν στη συνταξιοδότηση (σχετικό 33).

Διαπιστώθηκε ωστόσο ότι, βάσει απολογιστικών στοιχείων, η εφαρμογή κινήτρου για εθελούσια αποχώρηση στις 20 χιλ. € ανά εργαζόμενο το έτος 2023 οδήγησε σε σημαντικά αυξημένες αποχωρήσεις σε σχέση με την εκτίμηση του Διαχειριστή. Ως εκ τούτου, η Αρχή, κρίνει ότι το κίνητρο των 20 χιλ. € ανά εργαζόμενο λειτουργεί αποτελεσματικά και δεν κάνει δεκτό το αίτημα του Διαχειριστή για αύξηση του κινήτρου στις 30 χιλ. €. Με βάση τα ανωτέρω, το τελικό ποσό που εγκρίνεται για την εφαρμογή του κινήτρου εθελουσίας ισούται με 6,5 εκ. €, 8 εκ. €, 9 εκ. € και 7 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

Επειδή, ο Διαχειριστής, συμπεριέλαβε στην εισήγησή του δαπάνη για πρόσθετες αμοιβές (bonus) η οποία ανέρχεται σε 1,4 εκ. € κατ' έτος. Η ενσωμάτωση της εν λόγω δαπάνης στις λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, που συνδέονται άρρηκτα με την αποδοτική και εύρυθμη λειτουργία του, δεν θεωρείται εύλογη δεδομένου ότι δεν προκύπτει άμεσα κανένα όφελος για τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ από τις πρόσθετες αυτές αμοιβές ώστε να πληρείται το κριτήριο της ανταποδοτικότητας και επομένως η Αρχή δεν κάνει αποδεκτή την εν λόγω δαπάνη.

Επειδή, στο κόστος Μισθοδοσίας περιλαμβάνεται δαπάνη για την παροχή στο προσωπικό μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας (περίπου 2,4 εκ. € κατ' έτος). Η ενσωμάτωση της εν λόγω δαπάνης στις λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή, που συνδέονται άρρηκτα με την αποδοτική και εύρυθμη λειτουργία του, δεν θεωρείται εύλογη δεδομένου ότι δεν προκύπτει άμεσα κανένα όφελος για τους Χρήστες του ΕΔΔΗΕ ώστε να πληρείται το κριτήριο της ανταποδοτικότητας και επομένως η Αρχή δεν κάνει αποδεκτή την εν λόγω δαπάνη.

Παροχές Τρίτων

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται να ενταχθούν στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες της ΡΠΔ 2025-2028:

- α) οι δαπάνες προσωπικού αποσπασμένου στο ΤΑΥΤΕΚΩ ύψους περίπου 1,4 εκ. € για κάθε έτος της ΡΠΔ,
- β) το κόστος ασφάλισης ευθύνης Διευθυντών και Στελεχών ύψους περίπου 450 χιλ. € για κάθε έτος της ΡΠΔ, και
- γ) το κόστος για την παροχή διατακτικών σίτισης στους εργαζομένους ύψους περίπου 9,3 εκατ. € για κάθε έτος της ΡΠΔ.

Δεδομένου ότι έχει κριθεί με προηγούμενες αποφάσεις της Αρχής (σχετικό 15) ότι δεν είναι εύλογο τα εν λόγω ποσά να ανακτώνται μέσω των χρεώσεων που καταβάλλουν οι Χρήστες του ΕΔΔΗΕ, καθώς δεν προκύπτει η ανταποδοτικότητα των εν λόγω δαπανών σε σχέση με τις παρεχόμενες υπηρεσίες του Διαχειριστή και δεν τελούν σε αιτιώδη συνάφεια με τη λειτουργία του δικτύου και άρα δεν θα πρέπει να επιβαρύνουν τον τελικό καταναλωτή, η Αρχή δεν εγκρίνει τις εν λόγω δαπάνες για την 2η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028.

Αμοιβές Τρίτων

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται δαπάνη αναφορικά με τη συντήρηση ξύλινων στύλων ύψους 11,5 εκ. €, 14,8 εκ. €, 16,4 εκ. € και 16,4 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα. Η Αρχή, εξέτασε τα απολογιστικά στοιχεία του Διαχειριστή και παρατήρησε συστηματική μη-υλοποίηση των συντηρήσεων ξύλινων στύλων που είχαν προγραμματιστεί για τα έτη 2021, 2022 και 2023 της 1^{ης} ΡΠΔ. Η ΡΑΑΕΥ, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, κρίνει σκόπιμη τη μείωση της εν λόγω δαπάνης κατά 80%-70%-70%-70%, ήτοι 9,2 εκ. €, 10,4 εκ. €, 11,5 εκ. €, 11,5 εκ. € για κάθε έτος της ΡΠΔ 2025-2028, αντίστοιχα. Επισημαίνεται ότι τα εγκεκριμένα ποσά αντιστοιχούν σε ποσά μεγαλύτερα από τις αντίστοιχες απολογιστικές δαπάνες, διασφαλίζοντας την εκτέλεση των απαιτούμενων συντηρήσεων.

Επειδή, ο Διαχειριστής εισηγείται δαπάνη συνολικού ύψους 70 εκ. € και συγκεκριμένα 23 εκ. €, 23 εκ. € και 24 εκ. € για τα έτη 2025-2027, αντίστοιχα, για την ψηφιοποίηση του αρχείου του, με πλήθος σελίδων προς ψηφιοποίηση 168 εκ. το 2025, 168 εκ. το 2026 και 175 εκ. το 2027 (σχετικό 25). Η Αρχή ζήτησε διευκρινήσεις (σχετικό 27) ως προς το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης της ψηφιοποίησης και ανάλυση αναφορικά με τον τρόπο επιμερισμού των εργασιών, του μοναδιαίου κόστους που διαμόρφωσε ο Διαχειριστής στα 0,14 €/σελίδα και τη μέθοδο με την οποία ο Διαχειριστής σκοπεύει να προσδιορίζει την προτεραιότητα ή και σημαντικότητα ως προς τα αρχεία που προβλέπεται να ψηφιοποιηθούν.

Ο Διαχειριστής επανήλθε (σχετικό 31), μεταθέτοντας την έναρξη υλοποίησης του έργου το έτος 2026, και αναθεωρώντας το εκτιμώμενο κόστος του σε περίπου 10 εκ. €/έτος για τα έτη 2026-2028, χωρίς ωστόσο να απαντά στα ερωτήματα που έθεσε η Αρχή. Η Αρχή εξέτασε την αναθεωρημένη εισήγηση του Διαχειριστή και επανήλθε ζητώντας για ακόμα μια φορά ανάλυση του χρονοδιαγράμματος του έργου και για την 3η ΡΠΔ καθώς και ανάλυση του τρόπου υπολογισμού του επικαιροποιημένου κόστους του έργου και στοιχεία που να αιτιολογούν/επιβεβαιώνουν τα ανωτέρω κόστη (σχετικό 32).

Στη συνέχεια, ο Διαχειριστής λαμβάνοντας υπόψη νέα στοιχεία και κοστολογικά δεδομένα της αγοράς, προέβη σε αναθεώρηση τόσο του εκτιμώμενου λειτουργικού κόστους του έργου σε 65 εκ. € (10.833.000 €/έτος) όσο και του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης αυτού σε 6 έτη με έτος έναρξης το 2026 έως το 2031 (σχετικό 33). Επιπλέον, υπέβαλε τεύχος το οποίο αφορά στην διακήρυξη του διαγωνισμού για το έργο παροχής υπηρεσιών για την ψηφιοποίηση του αρχείου όπως αυτή είχε αναρτηθεί τον Απρίλιο του 2022 και επεσήμανε ότι η τελική μεθοδολογία με την οποία θα επιλεγεί το υλικό προς ψηφιοποίηση θα καθοριστεί κατά την έναρξη του έργου και θα λαμβάνει υπόψη την παλαιότητα και ευαισθησία του υλικού, τις ανάγκες των υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ και την ανάγκη για άμεση παροχή μεταδεδομένων του Διαχειριστή ώστε να αξιοποιηθούν από Πληροφοριακά Συστήματα του οργανισμού.

Σε μεταγενέστερο χρόνο, μετά και την ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης, ο Διαχειριστής, ενημέρωσε την Αρχή (σχετικό 41) για την ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας για το έργο της Ψηφιοποίησης, από την οποία, προέκυψε νέος αυξημένος προϋπολογισμός για τις λειτουργικές δαπάνες του έργου ύψους 79,6 εκ. € για τη 2^η ΡΠΔ και νέο χρονοδιάγραμμα με έτος έναρξης το 2025 και ολοκλήρωση του έργου εντός του 2028 (6,3 εκ. €, 35 εκ. €, 35 εκ. €, 3,1 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα). Επισημαίνεται ότι πρόκειται για την τρίτη κατά σειρά επικαιροποίηση του χρονοδιαγράμματος και του κόστους του έργου.

Η Αρχή αξιολόγησε το σύνολο των ανωτέρω στοιχείων που έλαβε από τον Διαχειριστή και κρίνει το κόστος των 79,6 εκ. € για την ψηφιοποίηση αρχείου ως εξαιρετικά υψηλό και ανατιολόγητο, και εγκρίνει ποσό ίσο με 5,4⁷ εκ. € για το σύνολο της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028, και συγκεκριμένα ποσό ίσο με 1,3 εκ. €, 1,3 εκ. €, 1,4 εκ. €, 1,4 εκ. € για κάθε έτος, αντίστοιχα. Επιπλέον, εγκρίνεται για τα έτη 2025 και 2026 capex ύψους 2,5 εκ. € κατ' έτος (σε πραγματικές τιμές) προκειμένου ο Διαχειριστής να εξοπλιστεί με τα κατάλληλα πάγια στοιχεία (σαρωτές) για την υλοποίηση της ψηφιοποίησης.

Επειδή, η Αρχή παρατήρησε σημαντική αύξηση του κόστους που σχετίζεται με τη λειτουργία του τηλεφωνικού κέντρου σε σχέση με τα απολογιστικά στοιχεία, ζήτησε διευκρινίσεις (σχετικά 27 και 32). Ο Διαχειριστής, υπέβαλε τη σχετική σύμβαση η οποία τέθηκε σε εφαρμογή το 2023 με διάρκεια τριών ετών από την οποία επιβεβαιώνεται η αύξηση του κόστους στα επόμενα έτη. Επιπλέον, ανέφερε ότι το 2024 ξεκίνησε η λειτουργία νέων τμημάτων που απαιτούν στελέχωση, όπως τα τμήματα μεγάλων πελατών, εξυπηρέτησης ΑΠΕ και κεντροκοποιημένων αιτημάτων/παραπόνων, γεγονός που συνέβαλε περαιτέρω στην αύξηση του κόστους (σχετικό 33).

Με βάση τα ανωτέρω και λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2023 και 2024, ήτοι 5 εκ. € και 5,8 εκ. €, αντίστοιχα, εγκρίνεται δαπάνη ύψους 7 εκ. €, 7,7 εκ. €, 7,4 εκ. € και 7 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα, ήτοι μειωμένη κατά 30% σε σχέση με την εισήγηση του Διαχειριστή.

Επειδή, η κατηγορία «Μελέτες από Τρίτους» παρουσιάζει μεγάλη αύξηση, ήτοι 34 εκ. €, 30 εκ. €, 26 εκ. €, και 20 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα, έναντι 12 εκ. € του έτους 2023 (απολογιστικά). Η Αρχή, ζήτησε περαιτέρω ανάλυση της σχετικής δαπάνης τόσο για τα έτη 2025-2028 όσο και για τα απολογιστικά μεγέθη των ετών 2023 και 2024 (σχετικά 27 και 32). Ο Διαχειριστής υπέβαλε αναλυτικά στοιχεία (σχετικά 31, 33) σχετικά με το ύψος και το είδος των μελετών που εκτιμά ότι θα πραγματοποιηθούν εντός της νέας ΡΠΔ. Επιπλέον, υποστήριξε ότι τα απολογιστικά στοιχεία των ετών 2023 και 2024 δεν δύναται να αποτελέσουν τη βάση σύγκρισης για τα επόμενα έτη δεδομένων των πρόσθετων αναγκών για μελέτες που έχουν προκύψει από την αλλαγή στο οργανόγραμμα της εταιρείας και τη δημιουργία νέων διευθύνσεων.

⁷ Το ποσό πριν την επίπτωση του πληθωρισμού ισούται με 5 εκ. € και κατανέμεται ισομερώς για κάθε έτος της ΡΠΔ, ήτοι 1,25 εκ. € για κάθε έτος της ΡΠΔ αντίστοιχα.

Στο σημείο αυτό αξίζει να αναφερθεί ότι η Αρχή με την υπ' αριθμόν 632/2021 Απόφασή της για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου της 1^{ης} ΡΠΔ 2021-2024 είχε εγκρίνει σημαντική αύξηση για την εν λόγω δαπάνη η οποία ανήλθε κατά μέσο όρο στα 11 εκ. € κατ' έτος, έναντι των 3 εκ. € τα έτη 2019 και 2020 αναγνωρίζοντας τις αυξημένες ανάγκες του Διαχειριστή λόγω των απαιτήσεων εναρμόνισης με το νέο κανονιστικό πλαίσιο και τον ενισχυμένο ρόλο του Διαχειριστή στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης, βάσει ιδίως της Οδηγίας 2009/944/ΕΕ. Ως εκ τούτου, η αλλαγή στο οργανόγραμμα της εταιρείας δεν μπορεί να τεκμηριώσει μια τόσο σημαντική αύξηση.

Με βάση τα ανωτέρω, η Αρχή, εγκρίνει δαπάνη μειωμένη κατά 20% κατ' έτος, ήτοι σε 27,6 εκ. €, 24 εκ. €, 20,6 εκ. € και 16,1 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

Επειδή, το κόστος για την υποστήριξη λειτουργίας μονάδων του Διαχειριστή, ήτοι πρόσθετου προσωπικού για την κάλυψη υποχρεώσεων του Διαχειριστή, παρουσιάζει σημαντική αύξηση και συγκεκριμένα 29 εκ. €, 30 εκ. €, 32 εκ. € και 26 εκ. € για τα έτη 2025-2028, έναντι 13 εκ. € το 2023. Σύμφωνα με τον Διαχειριστή (σχετικό 33), η αύξηση οφείλεται στην αύξηση των υποχρεώσεων του ΔΕΔΔΗΕ σε συνδυασμό με την καθυστέρηση των αναγκαίων προσλήψεων, στην επέκταση του αντικειμένου των εργασιών των κεντρικών διευθύνσεων του ΔΕΔΔΗΕ και στις αυξημένες ανάγκες των πελατών στις οποίες καλούνται να ανταποκριθούν οι Περιφέρειες.

Η Αρχή, αναγνωρίζει τις αυξημένες υποχρεώσεις του Διαχειριστή και με γνώμονα αφενός τη διασφάλιση του Διαχειριστή για την υλοποίηση των εργασιών του, αφετέρου την προστασία των Χρηστών του δικτύου από υπέρμετρες επιβαρύνσεις, αλλά και προκειμένου να εντατικοποιήσει ο Διαχειριστής τις προσπάθειές του για εξοικονόμηση πόρων εγκρίνει δαπάνη μειωμένη κατά 30% σε σχέση με την εισήγηση του Διαχειριστή. Με βάση τα ανωτέρω, το επιτρεπόμενο ύψος της εν λόγω δαπάνης καθορίζεται σε 20,4 εκ. €, 20,8 εκ. €, 22,3 εκ. € και 17,9 εκ. € για τα έτη 2025-2028, αντίστοιχα.

Επειδή, η Αρχή, με βάση τα ανωτέρω, καθορίζει τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές δαπάνες της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028 ως ακολούθως.

Πίνακας 14: Σύνολο Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών για τη 2^η ΡΠΔ

σε €	2025	2026	2027	2028
Μισθοδοσία	266.422.224	266.140.916	271.082.741	268.669.317
Αμοιβές Τρίτων	289.861.884	285.301.784	278.089.145	250.506.920
Παροχές Τρίτων	17.159.377	17.120.564	16.773.655	16.817.981
Υλικά και αναλώσιμα	41.626.740	41.996.336	42.374.303	43.031.105
Λοιπά Έξοδα	27.910.336	28.538.787	28.887.460	29.350.176
Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες	642.980.561	639.098.387	637.207.304	608.375.499

Γ.4.2 Μη-Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (U_i)

Επειδή, η Αρχή έπειτα από αξιολόγηση των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών του Διαχειριστή, αποδέχεται την εισήγηση του Διαχειριστή για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028 και το εγκεκριμένο ποσό των Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών, αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 15: Σύνολο Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών

σε €	2025	2026	2027	2028
Ρυθμιστικά τέλη	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000

Τέλη τοπικών αρχών	2.563.310	2.614.576	2.664.253	2.712.209
Έμμεσους φόρους	1.905.503	1.850.000	1.850.000	1.850.000
Δικαιώματα διέλευσης	441.200	441.200	441.200	441.200
Δαπάνες για αποζημιώσεις λόγω συνταξιοδότησης	5.379.149	6.064.282	6.065.068	5.130.819
Ερευνητικά έργα	332.932	189.244	126.667	126.667
Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες	11.622.093	12.159.302	12.147.188	11.260.895

Γ.5 Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Y_i)

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 7 της Μεθοδολογίας τα εκτιμώμενα έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες του έτους αναφοράς, εφόσον δεν έχει γίνει λογιστικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων αυτών και δεν υπάρχουν διακριτά κόστη που να έχουν αφαιρεθεί από τις εκτιμώμενες δαπάνες του Διαχειριστή για τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του ΔΕΔΔΗΕ και των ΜΔΝ, απομειώνουν το Επιτρεπόμενο Έσοδο.

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, στην εν λόγω παράμετρο δεν συμπεριλαμβάνονται οι εκτιμήσεις εσόδων από πωλήσεις αποσυρόμενων παγίων (scrap) και το ποσό που θα προκύψει απολογιστικά λόγω απόσυρσης παγίων με σκοπό την πώληση θα αφαιρεθεί από το Απαιτούμενο Έσοδο (παράμετρος Ρ₄) βάσει των διατάξεων του άρθρου 20 της Μεθοδολογίας.

Επειδή, η Αρχή εξέτασε την εισήγηση του Διαχειριστή και την αποδέχεται στο σύνολό της, ως εκ τούτου καθορίζει την εν λόγω παράμετρο ως εξής:

Πίνακας 16 Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες 2ης ΡΠΔ

σε χιλ. €	2025	2026	2027	2028
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.478	3.548	3.615	3.680
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές	4.399	4.487	4.572	4.654
Έσοδα από διαχείριση ρευματοκλοπών	2.721	2.637	2.553	2.469
Διαφορά έσοδα	5.363	5.470	5.574	5.674
Έσοδα από λοιπές Ρυθμιζόμενες και μη Δραστηριότητες (Y_i)	15.961	16.141	16.314	16.477

Γ.6 Κίνητρο Απωλειών (LIF_i)

Επειδή, ο Διαχειριστής, στο πλαίσιο της εισήγησής του για τον καθορισμό του Επιτρεπόμενου Εσόδου της 2^{ης} ΡΠΔ 2025-2028 και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 9 του Κανονισμού Μηχανισμού Κινήτρου Απωλειών (εφεξής «Κανονισμός») (σχετικό 14), υπέβαλε εισήγηση αναφορικά με τις παραμέτρους που συνθέτουν το κίνητρο μείωσης απωλειών για τη 2^η ΡΠΔ, Έκθεση Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος 2023, και Έκθεση Οριστικού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος 2021 (σχετικά 28 και 30). Επιπλέον, η Αρχή, με την υπ' αριθ. Ε-282/2024 Απόφασή της (σχετικό 23) ενέκρινε τους συντελεστές απωλειών του Δικτύου Διανομής με αναφορά στο έτος 2022.

Η Αρχή, με τις υπ' αριθ. 632/2021 και 164/2023 Αποφάσεις της έθεσε σε εφαρμογή για πρώτη φορά το κίνητρο απωλειών για τη ΡΠΔ 2021-2024, προδιαγράφοντας την επιθυμητή τιμή των απωλειών του δικτύου διανομής το έτος 2031, έτος ολοκλήρωσης της εγκατάστασης των έξυπνων μετρητών. Βάσει του στόχου οι μη-τεχνικές απώλειες (Ρευματοκλοπές) πρέπει να μειωθούν από 4,5% που ανέρχονταν

το έτος 2021 σε 0.2% το έτος 2031, δηλαδή σχεδόν να μηδενιστούν με την ολοκλήρωση του έργου των έξυπνων μετρητών. Αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη την υλοποίηση των Στρατηγικών Έργων 1 και 3 (Αναβάθμιση & Εκσυγχρονισμός κέντρων ελέγχου δικτύων, οι τεχνικές απώλειες πρέπει να μειωθούν από 5,4% το έτος 2021 σε 4,8 το έτος 2031. Ο τελικός, δηλαδή, στόχος είναι οι συνολικές απώλειες (τεχνικές και μη τεχνικές) να μειωθούν στο 5% το έτος 2031.

Ο Διαχειριστής, για τη 2^η ΡΠΔ 2025-2028 εισηγείται η τιμή των απωλειών βάσης το έτος 2025 να καθοριστεί σε 11,364% και ο ρυθμός μείωσης σε -2,5%, ενώ εκτιμά ότι κατά την 3^η ΡΠΔ ο ρυθμός αυτός θα ανέλθει στο -3%. Σύμφωνα με την εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ οι απώλειες το έτος 2031 αναμένεται να φτάσουν το 9,37%, ήτοι 87% πάνω από τον τελικό στόχο που έχει θέσει η Αρχή, και οριακά χαμηλότερο από το ύψος των απωλειών πριν την εφαρμογή του κινήτρου απωλειών. Παρότι ο Διαχειριστής στη εισήγησή του αναφέρεται στη σημαντική αύξηση των απωλειών δικτύου, διαφαίνεται ότι η εισήγησή του δεν συνεκτιμά το γεγονός αυτό και επομένως αφενός την ανάγκη μείωσης των απωλειών, αφετέρου τα σημαντικά περιθώρια εξοικονόμησης που υφίστανται δεδομένου ότι η αύξηση αποδίδεται κυρίως σε αύξηση των μη-τεχνικών απωλειών.

Τιμή βάσης απωλειών αναφοράς (lf_b^{ref})

Επειδή, ο Διαχειριστής, εισηγείται ο καθορισμός της τιμής βάσης απωλειών αναφοράς να βασιστεί στο επίπεδο απωλειών της πλέον πρόσφατης Έκθεσης Προσωρινού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος 2023, σύμφωνα με την οποία το επίπεδο απωλειών ανήλθε σε 11,3636%.

Επειδή, ωστόσο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 7.4 του Κανονισμού «*Σε περίπτωση που κρίνεται ότι το τρέχον επίπεδο απωλειών είναι αρκετά υψηλό σε σχέση με τη διαμόρφωση του διαχρονικά ή σε σχέση με το αναμενόμενο επίπεδο τεχνικών απωλειών ή συγκριτικά με δίκτυα άλλων χωρών και, επιπλέον, την προηγούμενη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού οι απώλειες διαμορφώνονται υψηλότερα από τα επίπεδα αναφοράς ή εμφανίζουν αυξητική τάση, η τιμή βάσης των απωλειών αναφοράς για την επόμενη περίοδο μπορεί να καθοριστεί **βάσει κατάλληλων δεδομένων της προηγούμενης περιόδου, όπως το χαμηλότερο επίπεδο απωλειών που σημειώθηκε, η τιμή βάσης για τις απώλειες αναφοράς ή η χαμηλότερη τιμή απωλειών αναφοράς της περιόδου, με στόχο την εξυπηρέτηση του σκοπού του μηχανισμού, δηλαδή το μακροχρόνιο όφελος των χρηστών του Δικτύου***».

Πράγματι, οι απώλειες του δικτύου, παρά την εφαρμογή του κινήτρου μείωσης απωλειών κατά τη ΡΠ 2021-2024, αυξήθηκαν σημαντικά τα τελευταία έτη. Συγκεκριμένα, το ύψος των απωλειών το έτος 2023 διαμορφώθηκε σε πολύ υψηλότερα επίπεδα σε σχέση με το στόχο που είχε τεθεί κατά την 1^η ΡΠΔ, ήτοι 11,3636% έναντι 9,584% που ήταν ο στόχος (σχετικά 17 και 20), ενώ η συνολική αύξηση σε σχέση με την τιμή βάσης απωλειών της 1^{ης} ΡΠΔ (9,903% (σχετικό 17)) ανήλθε σε 15%. Εύκολα μπορεί να γίνει αντιληπτό ότι ο καθορισμός της τιμής βάσης για τις απώλειες αναφοράς στην υψηλή τιμή του 11,3636%, όπως εισηγείται ο Διαχειριστής, θα αποδυνάμωνε το μηχανισμό κινήτρου, ενώ θα ερχόταν και σε αντίθεση με το πνεύμα της μεθοδολογίας (βλ. ανωτέρω).

Η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, και με γνώμονα πάντα το μακροχρόνιο όφελος των χρηστών του Δικτύου, κρίνει σκόπιμο η επιλογή της τιμής βάσης απωλειών αναφοράς να ορισθεί σύμφωνα με την πλέον πρόσφατη Έκθεση Οριστικού Υπολογισμού Απωλειών για το έτος 2021, όπου το ποσοστό απωλειών διαμορφώνεται σε 10,3207%. Η θέση της τιμής βάσης σε επίπεδο χαμηλότερο από το πραγματικό έχει ως στόχο την εντατικοποίηση των ενεργειών από τον Διαχειριστή με σκοπό τον περιορισμό των απωλειών.

Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς $d(lf_{ref})$

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 7.8 του Κανονισμού, «*Ο παράγοντας ετήσιας μείωσης απωλειών αναφοράς ($d(lf^{ref})$) λαμβάνει σταθερή τιμή για όλη την περίοδο εφαρμογής. Η τιμή αυτή μπορεί να κυμαίνεται από 0 έως 5% και καθορίζεται πριν την έναρξη της περιόδου*».

Επειδή, ο Διαχειριστής, εισηγείται ο ρυθμός ετήσιας μείωσης απωλειών να λάβει τιμή ίση με -2,5%. Αξίζει να σημειωθεί ότι, η εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για τον ρυθμό ετήσιας μείωσης απωλειών δεν τεκμηριώνεται επαρκώς. Αυτό που αναφέρεται είναι ότι οι τεχνικές απώλειες θα μπορούσαν να μειώνονται έως και 0,1% και ότι έχει δρομολογήσει κάποιες ενέργειες χωρίς να αναφέρει ποιες είναι αυτές, πότε θα ξεκινήσουν και από ποιο έτος ενδέχεται να πραγματοποιηθεί η μείωση αυτή. Το υπόλοιπο του ετήσιου ρυθμού μείωσης θα προέλθει από τη μείωση των μη τεχνικών απωλειών (ρευματοκλοπών).

Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή, με τιμή βάσης αναφοράς απωλειών 11,3636% και ετήσια μείωση 2,5% τα επίπεδα στόχων απωλειών τίθενται σε 10,27% για το έτος 2028 και σε 9,09% για το έτος 2032. Ωστόσο, αν λάβουμε υπόψη της μελέτης κόστους οφέλους των έξυπνων μετρητών (σχετικό 36) οι μη-τεχνικές απώλειες το έτος 2028 εκτιμώνται σε 4,31% και αν θεωρήσουμε ότι οι τεχνικές απώλειες παραμένουν σταθερές στα υψηλά επίπεδα του 5,88% του έτους 2022, οι συνολικές απώλειες το έτος 2028 εκτιμώνται σε 10,19%, ποσοστό χαμηλότερο του 10,27% που εισηγείται ο Διαχειριστής. Επισημαίνεται, μάλιστα, ότι η εκτίμηση του ποσοστού 10,19% για το 2028 βασίστηκε σε εξαιρετικά συντηρητικό σενάριο μείωσης και συγκεκριμένα: α) καμία μείωση των τεχνικών απωλειών ενώ ο Διαχειριστής αναφέρει ότι μπορεί να επιτευχθεί μείωση της τάξεων του 0,1% κατ' έτος, και β) μείωση των μη τεχνικών απωλειών συνολικά κατά 40% έως το έτος 2031 (έτος ολοκλήρωσης της εγκατάστασης έξυπνων μετρητών).

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εισήγηση του Διαχειριστή και συγκεκριμένα η εξέλιξη των απωλειών τη ΡΠ 2025 – 2028 και έως το 2032 (ένα έτος μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του συνόλου των έξυπνων μετρητών), καθώς και τα αναμενόμενα επίπεδα απωλειών αναφοράς κατά την πρώτη εφαρμογή του κινήτρου για τη ΡΠ 2021 – 2024.

Εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ για τον καθορισμό τιμής βάσης απωλειών αναφοράς και ετήσιας μείωσης απωλειών αναφοράς για την 2η ΡΠΔ 2025-2028														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Οριστικός υπολογισμός απωλειών	9,800%	9,827%	10,321%											
Προσωρινός υπολογισμός απωλειών			11,204%	11,364%										
Εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ 2025-2028							11,08%	10,80%	10,53%	10,27%	9,96%	9,66%	9,37%	9,09%
Στοχοθεσία 2021-2024 (απώλειες αναφοράς)			9,838%	9,710%	9,584%	9,459%								

Από τα ανωτέρω προκύπτει ότι η εισήγηση του Διαχειριστή για τον ετήσιο ρυθμό μείωσης απωλειών είναι εξαιρετικά συντηρητική και οδηγεί πρακτικά στη διατήρηση υψηλών απωλειών έως και το έτος 2032, χωρίς μάλιστα να έχει λάβει υπόψη το σύνολο των δράσεων που θα μπορούν να συμβάλλουν στη μείωση των απωλειών.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 7.8 του Κανονισμού, για τον καθορισμό της τιμής του παράγοντα ετήσιας μείωσης των απωλειών αναφοράς συνεκτιμά τα ακόλουθα:

- α) Τη διαχρονική εξέλιξη των απωλειών του ΕΔΔΗΕ και τη φύση τους (τεχνικές/μη τεχνικές απώλειες) καθώς και συγκρίσεις με ευρωπαϊκές χώρες. Βάσει αυτών των δεδομένων, εκτιμάται ότι υπάρχουν σημαντικά περιθώρια μείωσης των απωλειών του ΕΔΔΗΕ. Συγκεκριμένα, οι απώλειες την τελευταία διετία ανέρχονται σε 11,28% (μ.ο. απωλειών 2022-2023), καταγράφοντας αύξηση συγκριτικά με τις οριστικές απώλειες του έτους 2021 κατά 9,3%, με υψηλότερο ποσοστό απωλειών 11,36% το έτος 2023. Αντίθετα, σύμφωνα με την έκθεση του CEER⁸, πολλά ευρωπαϊκά δίκτυα διανομής παρουσιάζουν σταθερή μείωση των απωλειών. Επιπλέον, βάσει τιμών 2022, η Ελλάδα κατατάσσεται στην 6η θέση από το τέλος μεταξύ 33 χωρών που περιλαμβάνονται στη σχετική έκθεση, και τελευταία από τις χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

⁸ 3rd CEER Report on Power Losses: <https://www.ceer.eu/publication/3rd-ceer-report-on-power-losses/>

- β) Τη χρηματοδότηση μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου επενδύσεων (capex) που μπορούν να συμβάλουν στη μείωση των απωλειών (ευφυή συστήματα μέτρησης), καθώς και συγκεκριμένων δράσεων (opex) (μηνιαίες καταμετρήσεις, δράσεις αντιμετώπισης ρευματοκλοπών) τα οποία λαμβάνονται υπόψη για τη διαμόρφωση των στόχων του κινήτρου απωλειών:
- i. Έργο έξυπνων μετρητών: Όπως αναφέρεται και ανωτέρω, ο Διαχειριστής εκτιμά ότι οι μη-τεχνικές απώλειες θα μειωθούν κατά 40% με την ολοκλήρωση του έργου των έξυπνων μετρητών (σχετικό 36). Ωστόσο, η Αρχή, κρίνει το ανωτέρω ποσοστό ως εξαιρετικά συντηρητικό καθώς: α) η επέκταση της εγκατάστασης των έξυπνων μετρητών αναμένεται να συμβάλει στον αποτελεσματικότερο έλεγχο και ταχύτερο εντοπισμό ρευματοκλοπών, β) η συστηματοποίηση των καταμετρήσεων δίνει τη δυνατότητα πιο στοχευμένων ελέγχων ενδεχόμενων ρευματοκλοπών, και γ) επιταχύνεται η διόρθωση σφαλμάτων μέτρησης και συστηματοποιούνται οι καταμετρήσεις.
 - ii. Μηνιαίες καταμετρήσεις: Δεδομένου ότι η Αρχή ενέκρινε λειτουργικά κόστη του Διαχειριστή για την ΡΠΔ 2025-2028 ύψους 225 εκ. € (ονομαστικές τιμές), προκειμένου να καταστεί δυνατή η μηνιαία καταμέτρηση στο σύνολο των καταναλωτών με συμβατικό μετρητή, θεωρεί ότι η εν λόγω δαπάνη θα συμβάλει στην εντατικοποίηση των ελέγχων μετρητικών διατάξεων για τον άμεσο και επιτόπιο εντοπισμό ρευματοκλοπών.
 - iii. Δράσεις αντιμετώπισης ρευματοκλοπών: Ο Διαχειριστής στο πλαίσιο ενημέρωσης της Αρχής με σκοπό τις δράσεις για την αντιμετώπιση ρευματοκλοπών αναφέρει μεταξύ άλλων την ενίσχυση στελέχωσης και αναβάθμισης των εργαστηρίων για τον έλεγχο μετρητικών διατάξεων, πρόσληψη προσωπικού για τεχνικούς ελέγχους, ανάπτυξη υπολογιστικών συστημάτων για ανίχνευση ρευματοκλοπών τεχνικών.
 - iv. Στρατηγικά έργα 1-3: Βάσει εισήγησης του Διαχειριστή κατά τη στοχοθεσία της προηγούμενης ΡΠ 2021-2024 (σχετικό 15), τα εν λόγω έργα αναμένεται να συμβάλουν στη μείωση των τεχνικών απωλειών.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του Διαχειριστή για την δυνατότητα μείωσης τεχνικών απωλειών έως και 0,1%/έτος, γίνεται η παραδοχή απ' την Αρχή ότι η μείωση αυτή θα επέλθει από το 2025 λαμβάνοντας την μέγιστη τιμή 0,1% ανά έτος, συγκριτικά με το ποσοστό τεχνικών απωλειών 5,88% για το έτος 2022. Αναφορικά με την εξέλιξη των μη-τεχνικών απωλειών, διατηρείται από την Αρχή η παραδοχή ότι η ενσωμάτωση έξυπνων μετρητών είναι πλήρως ανάλογη της μείωσης των μη-τεχνικών απωλειών, και θα οδηγήσει σε σχεδόν μηδενισμό των μη-τεχνικών απωλειών το έτος 2032 λαμβάνοντας παράλληλα υπόψη τα υψηλά περιθώρια μείωσης απωλειών μέσω μη ποσοτικοποιημένων δράσεων του Διαχειριστή χρηματοδοτούμενες μέσω του Επιτρεπόμενου Εσόδου. Για την εκτίμηση του ποσοστού ενσωμάτωσης έξυπνων μετρητών λήφθηκαν υπόψη τα δεδομένα από την επικαιροποιημένη Μελέτη Κόστους Οφέλους Νοέμβριος-2024 του έργου (σχετικό 36). Βάσει των ανωτέρω η εξέλιξη συνολικών απωλειών εκτιμάται σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα:

	Παραδοχές εξέλιξης απωλειών											
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
% Ενσωμάτωσης έξυπνων μετρητών (σωρευτικά) CBA 11/2024				5,2%	12,5%	30,0%	47,6%	65,1%	82,7%	100%	100%	100%
% Σωρευτική μείωση ρευματοκλοπών					8,82%	21,24%	38,80%	56,37%	73,93%	91,36%	100%	100%
Στόχος ΜΤΑ 0.2% στο 100% του rollout												
Εξέλιξη ΜΤΑ		5,32%		5,132%	4,868%	4,232%	3,333%	2,434%	1,535%	0,643%	0,200%	0,200%
Εξέλιξη ΤΑ (-0,1pp από το 2025 συγκριτικά με το 2022)		5,88%			5,781%	5,681%	5,581%	5,481%	5,38%	5,28%	5,18%	5,08%
Συνολικές Απώλειες		10,32%	11,20%	11,36%	10,65%	9,91%	8,91%	7,91%	6,92%	5,92%	5,38%	5,28%

Επειδή, βάσει των ανωτέρω παραδοχών και των υψηλών περιθωρίων για μείωση των απωλειών, προκειμένου ο Διαχειριστή να επιτύχει 7,91% απώλειες το τελευταίο έτος της 2^{ης} περιόδου

εφαρμογής του κινήτρου θα πρέπει να υιοθετηθεί σύνθετος ετήσιος ρυθμός μείωσης απωλειών - 6,42%/έτος συγκριτικά με την τιμή βάσης αναφοράς απωλειών 10,32% (Οριστικός Υπολογισμός Απωλειών 2021). Δεδομένου του περιορισμού που επιφέρει ο Κανονισμός του Κινήτρου, ο παράγοντας ετήσιας μείωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το όριο ετήσιας μείωσης απωλειών -5%/έτος. Συνεπώς, η Αρχή κρίνει σκόπιμο ο παράγοντας να λάβει την ανώτατη τιμή -5%/έτος για την δεύτερη περίοδο εφαρμογής του κινήτρου για τα έτη 2025-2028.

Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας (LIR^{ref})

Επειδή, ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 6.1 και 6.2 του Κανονισμού, για τον υπολογισμό του μοναδιαίου κόστους αναφοράς απωλειών έλαβε υπόψη του δεδομένα των μηνών Ιανουαρίου-Αυγούστου 2024, τα οποία ήταν διαθέσιμα κατά την υποβολή της εισήγησής του. Συγκεκριμένα, το κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας (LIR^{ref}) προκύπτει ως ο μέσος όρος του κόστους ενέργειας κάθε μήνα και ανέρχεται σε 113,25 €/MWh. Το εν λόγω κόστος προκύπτει λαμβάνοντας τιμές της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, της τιμής των αποκλίσεων, του Λογαριασμού Προσαυξήσεων Ισχύος Εξισορρόπησης και το κόστος ΕΤΜΕΑΡ.

Επειδή, η Αρχή, έκρινε σκόπιμο να συμπεριλάβει στον υπολογισμό του μοναδιαίου κόστους αναφοράς απωλειών και τα πλέον πρόσφατα δεδομένα του έτους 2024. Η τιμή του μοναδιαίου κόστους υπολογίζεται σε 122,88€/MWh, σύμφωνα με τον πίνακα που ακολουθεί.

	Υπολογισμός Μοναδιαίου κόστους απωλειών											
	Ιαν-24	Φεβ-24	Μαρ-24	Απρ-24	Μαϊ-24	Ιουν-24	Ιουλ-24	Αυγ-24	Σεπ-24	Οκτ-24	Νοε-24	Δεκ-24
Αγορά επόμενης ημέρας & ενδοημερήσια αγορά (€/MWh)	94,901	74,194	66,479	58,615	81,271	100,631	139,546	133,523	119,857	92,512	145,026	133,347
Αποκλίσεις (€/MWh)	-0,027	0,335	0,976	0,114	-0,423	-1,08	-0,251	-2,999	-4,932	-3,046	-2,060	0,779
Λογαριασμός Προσαυξήσεων 2 (€/MWh)	2,142	2,002	3,019	4,365	2,781	3,006	3,461	3,269	4,534	5,927	4,386	4,439
Κόστος ΕΤΜΕΑΡ (€/MWh)	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Σύνολο (€/MWh)	114,02	93,53	87,47	80,09	100,63	119,56	159,76	150,79	136,46	112,39	164,35	155,57
Μέσος Όρος 2024 (€/MWh)	122,88											

Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, ΑΔΜΗΕ (Μηνιαία Δεξιά Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς)

Όρια πληρωμών (LIF_{max-p} , LIF_{min-p} , LIF_{max-a} , LIF_{min-a})

Επειδή, η Αρχή με την υπ' αριθ. 632/2021 Απόφασή της καθόρισε τα όρια πληρωμών της 1^{ης} ΡΠΔ σε ποσοστό περίπου -1,55% (-48εκ.€) και +0,38% (12εκ.€) επί του συνολικού Επιτρεπόμενου Εσόδου της ΡΠΔ 2021-2024 (3,144 εκ. €) για το αρνητικό και θετικό όριο, αντίστοιχα.

Για τη 2^η ΡΠΔ 2025-2028, ο Διαχειριστής, εισηγείται τη διατήρηση του αρνητικού ορίου σε -48εκ.€ και την αύξηση του θετικού ορίου από +12εκ.€ που ίσχυε την 1^η ΡΠΔ σε +48εκ.€ (σχετικό 15). Δεδομένου ότι το συνολικό Επιτρεπόμενο Έσοδο των ετών 2025-2028 ανέρχεται σε 4.529,8 εκ. € (βλ. πίνακα 21), τα όρια πληρωμών ανέρχονται σε +/-1,06% του Επιτρεπόμενου Εσόδου των ετών 2025-2028. Δηλαδή, ο ΔΕΔΔΗΕ, εισηγείται αύξηση του ποσοστού των ορίων πληρωμών σε σχέση με το Επιτρεπόμενο Έσοδο σε περίπτωση που επιτύχει τους στόχους (προστίθεται στο Επιτρεπόμενο Έσοδο), από 0,38% σε 1,06%, και μείωσή του σε περίπτωση που δεν επιτύχει τους στόχους (αφαιρείται από το Έσοδο) από -1,55% σε 1,06%.

Η ΡΑΕΕΥ κρίνει σκόπιμη τη διεύρυνση των ορίων πληρωμών περιόδου, και συγκεκριμένα τον καθορισμό του κάτω ορίου πληρωμών περιόδου σε -79,8 εκ. € και του άνω ορίου πληρωμών περιόδου σε 20,5 εκ. €, δηλαδή περίπου -1,76% και 0,45% αντιστοίχως επί του μέσου Επιτρεπόμενου Εσόδου 2021-2024 της δραστηριότητας (πραγματικές τιμές έτους υπολογισμού), σταθμίζοντας ιδίως τα ακόλουθα:

- α) Τη σημαντική απόκλιση των απωλειών του ΕΔΔΗΕ από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο, καθώς και τη σημαντική αύξησή τους τα προηγούμενα έτη, λόγω των οποίων κρίνεται αναγκαία η παροχή κινήτρων στον Διαχειριστή για εντατικοποίηση των δράσεων μείωσης των απωλειών.
- β) Τα σημαντικά περιθώρια μείωσης των απωλειών με δράσεις στοχευμένες στις μη τεχνικές απώλειες και συγκεκριμένα τη ρευματοκλοπή.

Κατ' ακολουθία, τα όρια ετήσιων πληρωμών, τα οποία σύμφωνα με τη παράγραφο 5 του Κανονισμού τίθενται συμμετρικά ως προς το μηδέν, κρίνεται σκόπιμο να τεθούν σε ± 12 εκ.€.

Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου (*sf*)

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 6.3 του Κανονισμού «*Σε περιόδους όπου οι απώλειες ενέργειας διαμορφώνονται σε υψηλά επίπεδα και κρίνεται αναγκαίο να τίθενται στόχοι για ουσιαστική μείωση, η μοναδιαία ρήτρα απωλειών (LIR) δύναται να περιορίζεται συγκριτικά με το μοναδιαίο κόστος αναφοράς των απωλειών, με κατώτατη τιμή το 70% αυτού [...]».*

Με βάση το ανωτέρω, κρίνεται σκόπιμο ο παράγοντας ρύθμισης ισχύος του κινήτρου να λάβει την ελάχιστη τιμή δυνατή τιμή 70%, τιμή του έλαβε και κατά την 1η ΡΠΔ, περιορίζοντας την επίδραση της μοναδιαίας χρέωσης απωλειών αναφοράς.

Γ.7 Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2025-2028

Επειδή, βάσει των στοιχείων που παρουσιάστηκαν στις προηγούμενες ενότητες, οι παράμετροι υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου για την 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028 του ΕΔΔΗΕ που θεωρούνται εύλογες συνοψίζονται στο κάτωθι πίνακα σε ονομαστικές τιμές.

Πίνακας 17 Επιτρεπόμενο Έσοδο 2ης ΡΠΔ 2025-2028

σε €	2025	2026	2027	2028
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (O _i)	642.980.561	639.098.387	637.207.304	608.375.499
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (U _i)	11.622.093	12.159.302	12.147.188	11.260.895
Αποσβέσεις (D _i και D _π)	176.986.374	201.390.667	223.493.158	245.467.217
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (R _i και R _π)	259.710.446	280.848.376	297.239.862	313.956.423
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (X _i)	1.850.361	4.015.655	6.477.701	8.447.983
Άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Y _i)	-15.960.973	-16.141.412	-16.313.753	-16.477.474
Επιτρεπόμενο Έσοδο	1.077.188.862	1.121.370.976	1.160.251.460	1.171.030.542

Δ. Αναφορικά με το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2025

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου 2025 και βάσει των προβλέψεων των άρθρων 6, 20 και 21 της Μεθοδολογίας, ο Διαχειριστής υπέβαλε απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2023, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις Ορκωτού Ελεγκτή για την πιστοποίηση των απολογιστικών μεγεθών του έτους 2023, έτος του οποίου οι αποκλίσεις εκκαθαρίζονται μετά τις αναγκαίες προσαρμογές για τον συνυπολογισμό του πληθωρισμού (σχετικό 28). Συγκεκριμένα, ο Διαχειριστής υπέβαλε εκθέσεις επί: α) των Λειτουργικών Δαπανών, β) του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ), των παγίων υπό Κατασκευή και της Ειδικής Περιουσιακής Βάσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., γ) του Κεφαλαίου Κίνησης δ) των Επιχορηγήσεων και των Συμμετοχών, ε) των Λοιπών Εσόδων, στ) της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου, η) των

μακροχρόνιων Μισθώσεων, θ) των οπτικών ινών, ι) των συμμετοχών από καταναλωτές και παραγωγούς, και ι) των παραγωγών που υπόκεινται στο άρθρο 98 του ν. 4951/2022 (σχετικό 6), για το έτος 2023 καθώς και των Απωλειών Δικτύου για το έτος 2021.

Επειδή, η μετατροπή των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2025 σε ονομαστικές τιμές, πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη ως Μέσο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΜΔΤΚ) για το έτος 2024 τιμή ίση με 2,70% και για το έτος 2025 τιμή ίση με 2,10% σύμφωνα με την έκθεση του ΔΝΤ (σχετικό 50). **Για το σύνολο των μεγεθών που ακολουθούν και αναφέρονται στις επιμέρους ενότητες της παρούσας απόφασης έχει γίνει προσαρμογή βάσει του εκτιμώμενου πληθωρισμού.**

Επειδή, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 18 της Μεθοδολογίας, το Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ υπολογίζεται, για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, βάσει του εγκεκριμένου ανά έτος Επιτρεπόμενου Εσόδου (AR), καθώς και των απολογιστικών μεγεθών ή εκτιμήσεων των υπολοίπων παραμέτρων που συνθέτουν το Απαιτούμενο Έσοδο.

Ως εκ τούτου, το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2025 διαμορφώνεται βάσει των ακόλουθων παραδοχών για κάθε μία παράμετρο διακριτά:

(AR) Επιτρεπόμενο Έσοδο : € 1.077.188.862

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 7 της Μεθοδολογίας, το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του Διαχειριστή για το 2025 ορίζεται στα **1.077.188.862 €**, σε ονομαστικούς όρους, λαμβάνοντας ως αποδεκτές τις παρακάτω τιμές των παραμέτρων:

- i. Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Oi): € 642.980.561
- ii. Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ui): € 11.622.093
- iii. Αποσβέσεις (Di): € 176.986.374
- iv. Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων εξαιρουμένων των Έργων Μείζονος Σημασίας (Ri): € 259.710.446
- v. Επιτρεπόμενη απόδοση Απασχολούμενων Κεφαλαίων Έργων Μείζονος Σημασίας (Xi): € 1.850.361
- vi. Έσοδα από λουιές Ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Yi): € -15.960.973

Δ.1^ο Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2024 (P1i) (ΔΕΔΔΗΕ: -40.840 χιλ. €)

Επειδή, ο Διαχειριστής, ενημέρωσε την Αρχή (σχετικό 39) ότι η υπερανάκτηση του έτους 2024, εκτιμάται σε -41 εκ. €.

Η Αρχή έκρινε σκόπιμο να συμπεριλάβει την εκτιμώμενη υπερανάκτηση του έτους 2024 στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου 2025. Επισημαίνεται ότι, βάσει Μεθοδολογίας οι εκκαθαρίσεις του έτους 2024 λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του έτους 2026, ωστόσο, η Αρχή, με γνώμονα την προστασία των Καταναλωτών κρίνει σκόπιμη την άμεση εκκαθάριση της υπερανάκτησης προκειμένου να αντισταθμίσει κατά το δυνατόν την αύξηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου του 2025.

Βάσει των ανωτέρω ενσωματώνεται (αφαιρείται) στο Απαιτούμενο Έσοδο 2025 η εκτιμώμενη υπερανάκτηση του έτους 2024, ήτοι ποσό ύψους **-40.840⁹ χιλ. €**.

Επισημαίνεται ότι, η υπερανάκτηση του έτους 2024 αφορά σε εκτίμηση και όχι σε πιστοποιημένο απολογιστικό στοιχείο, ως εκ τούτου, η Αρχή, θα προχωρήσει σε τακτοποίηση τυχόν αποκλίσεων από τα πιστοποιημένα απολογιστικά δεδομένα κατά τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου 2026.

⁹ Το ποσό σε τρέχουσες τιμές και πριν την επίπτωση του εκτιμώμενου πληθωρισμού ανέρχεται σε 40 εκ.€

Δ.1^β Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2023 (P1i) (ΔΕΔΔΗΕ: 85.091 χιλ. €)

Επειδή, βάσει των στοιχείων που υπέβαλε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε για το έτος 2023 (σχετικό 28) προκύπτει υποανάκτηση εσόδου αξίας **€ 85.091 χιλ. €** ως η διαφορά μεταξύ του ποσού που εισέπραξε ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ από την εφαρμογή των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου έτους 2023 και του εγκεκριμένου Απαιτούμενου Εσόδου για το εν λόγω έτος, βάσει της σχετικής απόφασης ΡΑΑΕΥ (σχετικό 17).

Δ.1^γ Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2021 (P1i) (ΔΕΗ: 6.882 χιλ. €)

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αριθ. 164/2023 Απόφασή της (σχετικό 17), αποτύπωσε σαφώς τη θεώρησή της για τη σκοπιμότητα της σταδιακής ανάκτησης της υποανάκτησης του έτους 2021, που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ κατά το εν λόγω έτος, εντός μιας οκταετίας με πρώτο έτος αυτής το 2023. Ως εκ τούτου, ποσό ύψους **6.882 χιλ. €¹⁰** από την υποανάκτηση εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2021 ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2025.

Δ.1^δ Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2020 (P1i) (ΔΕΗ: 5.929 χιλ. €)

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αριθ. 868/2021 Απόφασή της (σχετικό 16), αποτύπωσε σαφώς τη θεώρησή της για τη σκοπιμότητα της σταδιακής ανάκτησης της υποανάκτησης του έτους 2020, που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ κατά το εν λόγω έτος, εντός μιας οκταετίας με πρώτο έτος αυτής το 2022. Ως εκ τούτου, ποσό ύψους **5.929 χιλ. €¹¹** από την υποανάκτηση εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2020 ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2025.

Δ.1^ε Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2019 (P1i) (ΔΕΗ: 2.496 χιλ. €)

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αριθ. 632/2021 Απόφασή της (σχετικό 15), αποτύπωσε σαφώς τη θεώρησή της για τη σκοπιμότητα της σταδιακής ανάκτησης της υποανάκτησης του έτους 2019, που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ κατά το εν λόγω έτος, εντός μιας οκταετίας με πρώτο έτος αυτής το 2021. Ως εκ τούτου, ποσό ύψους **2.496 χιλ. €¹²** από την υποανάκτηση εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019 ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2025.

Δ.1^{στ} Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου 2018 (P1i) (ΔΕΗ: 5.818 χιλ. €)

Επειδή, η Αρχή, με την υπ' αριθ. 1515/2020 Απόφασή της (σχετικό 13), αποτύπωσε σαφώς τη θεώρησή της για τη σκοπιμότητα της σταδιακής ανάκτησης της υποανάκτησης του έτους 2018, που αναλογεί στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ κατά το εν λόγω έτος, εντός μιας οκταετίας με πρώτο έτος αυτής το 2020. Ως εκ τούτου, ποσό ύψους **5.818 χιλ. €¹³** από την υποανάκτηση εσόδου του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2018 ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2025.

Δ.1^η Υποανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου έως και το έτος 2017 (P1i) (ΔΕΔΔΗΕ: 3.217 χιλ. € και ΔΕΗ: 9.042 χιλ. €)

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθ. 1248/2019 απόφασή της (σχετικό 12), έκανε εν μέρει αποδεκτή την αίτηση αναθεώρησης της ΔΕΗ Α.Ε. ως προς το σκέλος των υποανακλήσεων μέχρι και το έτος 2017, αναγνωρίζοντας:

α) την αναγκαιότητα να οριστεί ένας σταθερός χρονικός ορίζοντας απομείωσης των σωρευτικών υποανακλήσεων Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή και Κυρίου του ΕΔΔΗΕ μέχρι και το έτος 2017 και

β) την ενσωμάτωση συνολικού ποσού 15.000 χιλ.€ στο Απαιτούμενο Έσοδο 2019. Το ποσό των

¹⁰ Το ποσό που έχει οριστεί στην 164/2023 για κάθε ένα εκ των 8 ετών επιμερισμού είναι 6.564 χιλ.€

¹¹ Το ποσό που έχει οριστεί στην 868/2021 για κάθε ένα εκ των 8 ετών επιμερισμού είναι 4.924 χιλ.€

¹² Το ποσό που έχει οριστεί στην 632/2021 για κάθε ένα εκ των 8 ετών επιμερισμού είναι 2.118 χιλ.€.

¹³ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των 8 ετών επιμερισμού είναι 4.880 χιλ.€.

υποανακτήσεων μέχρι το 2017, μετά και την αναθεώρηση του Απαιτούμενου Εσόδου 2019, όπου συνυπολογίστηκε ποσό 15.000 χιλ.€, διαμορφώθηκε σε 82.266 χιλ.€.

Επειδή, στην ανωτέρω απόφαση 1248/2019, η ΡΑΕ αποτύπωσε σαφώς τη θεώρηση της Αρχής για τη σκοπιμότητα της σταδιακής απομείωσης των συγκεκριμένων υποανακτήσεων, και προσδιόρισε πενταετή περίοδο ανάκτησης υπό τον όρο να λαμβάνονται πάντα υπόψη απρόβλεπτες δυσμενείς μεταβολές των πραγματικών δεδομένων κατά την έκδοση των αποφάσεων έγκρισης του Απαιτούμενου Εσόδου κάθε επόμενου έτους και μέχρι την πλήρη αποπληρωμή τους.

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθ. 1515/2020 απόφασή της (σχετικό 13), όπου αναλυτικά παρέθεσε το σκεπτικό της για τις επιπτώσεις της πανδημίας COVID-19 στην οικονομία και στην οικονομική κατάσταση των καταναλωτών, έκρινε αναγκαίο: α) να επιμηκύνει το χρονικό διάστημα του καταλογισμού των ποσών υποανάκτησης του Εσόδου των ετών μέχρι το έτος 2017 και β) καθόρισε το διάστημα των οκτώ ετών ως πλέον κατάλληλο για την επίτευξη του στόχου της ομαλής ενσωμάτωσης, αποτρέποντας έντονες διακυμάνσεις και υπέρμετρες επιβαρύνσεις των καταναλωτών που θα οδηγούσαν με τη σειρά τους σε δημιουργία μελλοντικών σημαντικών υποανακτήσεων.

Ως εκ τούτου, καθίσταται σαφές ότι η Αρχή με συνέπεια υποστηρίζει τη θέση ότι η επιστροφή των υποανακτήσεων, την οποία ευλόγως προσδοκούν ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ, στη βάση των προφανών εννόμων συμφερόντων τους, θα πρέπει να σταθμίζεται με όλες τις συναφείς παραμέτρους και με επιδίωξη τη μεσοπρόθεσμη ωφέλεια της αγοράς. Δεδομένου του αλληλένδετου χαρακτήρα της μη διατάραξης των συναλλαγών με την εν γένει εισπραξιμότητα και ρευστότητα της αγοράς, συνάγεται ότι η αποδοχή της προκείμενης περιόδου εξομάλυνσης εντέλει διασφαλίζει λυσιτελώς την ανάκτηση των ανωτέρω ποσών από τον Διαχειριστή αλλά και τον Κύριο του Δικτύου.

Βάσει των ανωτέρω, λογίζεται ότι η καθοριζόμενη στην υπ' αριθ. 1248/2019 Απόφαση ΡΑΕ υποανάκτηση εσόδου μέχρι και το 2017 που ενσωματώνεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2025 διαμορφώνεται ως εξής:

α) Υποανάκτηση Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ: **3.217¹⁴ χιλ.€**

β) Υποανάκτηση Κυρίου ΕΔΔΗΕ: **9.042¹⁵ χιλ.€**

Δ.2 Εκκαθάριση ως προς τις αποσβέσεις και την απόδοση επί απασχολούμενων κεφαλαίων και ως προς το φορολογικό συντελεστή (P2i + P5i) (ΔΕΔΔΗΕ: 11.231 χιλ. €)

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων των επενδύσεων που υπέβαλε ο Διαχειριστής για το έτος 2023 (σχετικό 28) προκύπτει ποσό προς εκκαθάριση ίσο με **11.231 χιλ. €**, (υπερεπένδυση) το οποίο προστίθεται στο Απαιτούμενο Έσοδο 2026.

Δ.3 Εκκαθάριση ως προς τις Μη-Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (P3i) (ΔΕΔΔΗΕ: 6.357 χιλ. €)

Επειδή, βάσει των απολογιστικών στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής, το ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων ως προς τις Μη Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (παράμετρος P3) για το έτος 2023 ανήλθε στις **6.357 χιλ. €**, και αυξάνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2025.

Επισημαίνεται ότι, οι βασικότερες κατηγορίες στις οποίες παρατηρήθηκε σημαντική απόκλιση σε σχέση με τα εγκεκριμένα κόστη αφορούν σε καταβολή έμμεσων φόρων και σε υψηλότερο πλήθος αποχωρήσεων σε σχέση με την αποζημίωση του προσωπικού που αφορά σε πρόωρη συνταξιοδότηση βάσει της νομοθεσίας.

¹⁴ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των υπολοίπων ετών επιμερισμού είναι 2.698χιλ.€

¹⁵ Το ποσό που έχει οριστεί στην 1515/2020 για κάθε ένα εκ των υπολοίπων ετών επιμερισμού είναι 7.585χιλ.€

Δ.4 Εκκαθάριση εσόδων από άλλες ρυθμιζόμενες ή μη δραστηριότητες (Ρ4i) (ΔΕΔΔΗΕ: -16.577 χιλ. €)

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ έχει έσοδα από λοιπές πωλήσεις που σχετίζονται με τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες¹⁶ (εκποίηση άχρηστου υλικού και ανταλλακτικών παγίων, τέλη επανασύνδεσης, έσοδα από τιμολογήσεις/εισπράξεις ρευματοκλοπών προς κάλυψη του διαχειριστικού κόστους του Διαχειριστή, έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών σε καταναλωτές, λοιπά έσοδα, έσοδα από ΔΑΑ). Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία, τα εν λόγω έσοδα εκκαθαρίζονται στο Απαιτούμενο Έσοδο. Βάσει των απολογιστικών στοιχείων που υπέβαλε ο Διαχειριστής και τις λογιστικά διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Για το έτος 2023, το ποσό που θα εκκαθαριστεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2025 ανέρχεται σε **16.577 χιλ. €**.

Δ.5 Εκκαθάριση ως προς τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες (Ρ6i) (-18.631 χιλ. €)

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 9 της Μεθοδολογίας, στις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες εφαρμόζεται μεθοδολογία ανώτατου εγκεκριμένου ύψους εσόδου (revenue cap) με στόχο τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας του Διαχειριστή και ειδικότερα την επίτευξη εξοικονόμησης επί των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών. Το ύψος των εγκεκριμένων Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών κάθε έτους i της ΡΠΔ δεν εκκαθαρίζεται, με την επιφύλαξη των διατάξεων των παραγράφων 5 και 6 του άρθρου 9 και συγκεκριμένα:

- α) Σε περίπτωση που η εξοικονόμηση αναφέρεται σε μειώσεις του λειτουργικού κόστους που δεν αναμένεται να διατηρηθούν μακροπρόθεσμα αλλά συνδέονται με τη μη υλοποίησης (εν μέρει η εξολοκλήρου) συγκεκριμένων δράσεων ο Διαχειριστής δεν επωφελείται από τη μείωση του κόστους (παρ. 5, άρθρο 9 της Μεθοδολογίας).
- β) Σε περίπτωση δαπανών που οφείλονται σε γεγονότα ανωτέρας βίας ή νέες νομοθετικές ρυθμίσεις, η οικονομική επίπτωση των οποίων δεν δύναται να είχε προβλεφθεί κατά το χρόνο υποβολής της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για το Επιτρεπόμενο Έσοδο της επόμενης ΡΠΔ, η ανάκτησή τους γίνεται απολογιστικά, μετά από αναλυτική και επαρκώς τεκμηριωμένη εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ ως προς τους λόγους για τους οποίους δεν ήταν εφικτό αυτές οι δαπάνες να είχαν προβλεφθεί κατά το έτος της παρούσας Μεθοδολογίας (παρ. 6, άρθρο 9 της Μεθοδολογίας).

Επειδή, οι κατηγορίες των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών που παρουσιάζουν μειωμένα απολογιστικά κόστη σε σχέση με τα εγκεκριμένα είναι κατά κύριο λόγο οι κάτωθι (σε πραγματικές τιμές 2023):

- α) Μισθοδοσία: τακτική μισθοδοσία μείωση κατά 55,43 εκ. €.
- β) Αμοιβές Τρίτων: συντήρηση ξύλινων στύλων κατά 11,98 εκ. €.

Επειδή, η Αρχή, προκειμένου να αξιολογήσει κατά πόσο οι ανωτέρω μειώσεις αφορούν σε εξοικονόμηση (αναμένεται δηλαδή να διατηρηθούν μακροπρόθεσμα) την οποία επωφελείται ο Διαχειριστής, ζήτησε περαιτέρω διευκρινήσεις (σχετικό 42) τις οποίες παρείχε ο Διαχειριστής (σχετικό 43). Ακολουθεί η αξιολόγηση της Αρχής (οι υπολογισμοί πραγματοποιήθηκαν σε πραγματικές τιμές 2023).

- α) Τακτική μισθοδοσία: Η μέση ετήσια εξοικονόμηση ανά τακτικό εργαζόμενο υπολογίζεται ίση με - 8,44 χιλ. €/εργαζόμενο ως η διαφορά του μέσου εγκεκριμένου κόστους μισθοδοσίας ανά τακτικό εργαζόμενο, ήτοι 48,22 εκ. € (βάσει εγκεκριμένου κόστους μισθοδοσίας 289,427 εκ. € για πλήθος τακτικού προσωπικού 6.002 άτομα) και του απολογιστικού μέσου κόστους μισθοδοσίας ανά τακτικό εργαζόμενο, ήτοι 39,78 εκ. € (βάσει απολογιστικού κόστους μισθοδοσίας 233,997 εκ. € και πραγματικού πλήθους τακτικού προσωπικού 5.882 άτομα). Με βάση τα ανωτέρω, η συνολική

¹⁶ Οι δραστηριότητες διαχείρισης και κυριότητας του ΕΔΔΗΕ και διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών.

επιτευχθείσα εξοικονόμηση ανέρχεται στα -49,64 εκ. € και προκύπτει από το γινόμενο της εξοικονόμησης ανά εργαζόμενο, ήτοι -8,44 χιλ. €, και του απολογιστικού πλήθους εργαζομένων, ήτοι 5.882 άτομα). Συνεπώς, από τη συνολική επιτευχθείσα μείωση ύψους 55,43 εκ.¹⁷ €, ποσό ύψους -5.786 χιλ. € εκκαθαρίζεται προς όφελος των Χρηστών. Σε ονομαστικές τιμές το ποσό ανέρχεται σε **-6.067 χιλ. €** το οποίο αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο.

- α) Αμοιβές τρίτων: η μείωση ύψους -11.983 χιλ. €, η οποία οφείλεται στην μη πραγματοποίηση των προγραμματισμένων συντηρήσεων ξύλινων στύλων, δεν αποτελεί εξοικονόμηση (μόνιμη μείωση) και, ως εκ τούτου, εκκαθαρίζεται προς όφελος των Χρηστών. Σε ονομαστικές τιμές το ποσό ανέρχεται σε **-12.564 χιλ. €** το οποίο αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, το συνολικό ποσό προς εκκαθάριση ανέρχεται σε **-18.631 χιλ. €**, και απομειώνει το Απαιτούμενο Έσοδο του 2025.

Δ.6 Εκκαθάριση ως προς τον πληθωρισμό (INFi) (ΔΕΔΔΗΕ: 1.446 χιλ. €)

Επειδή, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία οι διαφορές που προκύπτουν μεταξύ του εκτιμώμενου και του απολογιστικού πληθωρισμού για το έτος 2023, θα πρέπει να τακτοποιηθούν κατά την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2025, ποσό το οποίο ανέρχεται σε **1.446 χιλ. €**.

Δ.7 Κάλυψη Λειτουργικών Δαπανών από Αποθεματικό Ρευματοκλοπών (ΔΕΔΔΗΕ: -10.173 χιλ. €)

Επειδή, δυνάμει των διατάξεων των παραγράφων 17 και 18 του άρθρου 95 του ΚΔΕΔΔΗΕ (σχετικό 2), ποσά που συγκεντρώνονται στο αποθεματικό ρευματοκλοπών δύνανται, κατόπιν απόφασης της ΡΑΑΕΥ, να διατίθενται για την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης λογαριασμών μίας ή περισσότερων ρυθμιζόμενων χρεώσεων, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις του Διαχειριστή του Δικτύου για χρηματοδότηση δράσεων με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο.

Λαμβάνοντας υπόψη, αφενός το υπόλοιπο του αποθεματικού ρευματοκλοπών ύψους 18.457 χιλ. € κατά την 31.12.2023, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία που υποβλήθηκαν από τον Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και συγκεκριμένα από την Ετήσια Έκθεση Οικονομικών Στοιχείων 2023 (σχετικό 47), και αφετέρου το ποσό 8.787 χιλ. € που εγκρίθηκε προς διάθεση από το αποθεματικό ρευματοκλοπών για την κάλυψη μέρους του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2024, το διαθέσιμο υπόλοιπο του αποθεματικού ρευματοκλοπών διαμορφώνεται σε 10.173 χιλ. €.

Επί του παρόντος δεν υπάρχουν περαιτέρω συγκεκριμένες προτάσεις του Διαχειριστή για αξιοποίηση πόρων του αποθεματικού ρευματοκλοπών με σκοπό τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων δράσεων που έχουν στόχο τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό ρευματοκλοπών στο Δίκτυο ή τον περιορισμό του φαινομένου. Επισημαίνεται, ωστόσο, ότι, σύμφωνα με τον Διαχειριστή, η πύκνωση των καταμετρήσεων σε μηνιαία βάση θα έχει ως αποτέλεσμα τον στενότερο έλεγχο του Διαχειριστή και συνεπώς τη μείωση των ρευματοκλοπών. Περαιτέρω, βασικός λόγος κινητροδότησης (με επιπλέον απόδοση) του Διαχειριστή για την ταχύτερη αντικατάσταση των συμβατικών μετρητών με έξυπνους είναι η δραστική μείωση των μη τεχνικών απωλειών του δικτύου λόγω ρευματοκλοπών. Η αποτελεσματικότητα των ανωτέρω μέτρων τυγχάνει συνεχούς παρακολούθησης και αξιολόγησης από την Αρχή.

¹⁷ Το ποσό πριν την προσαρμογή με βάση τον πληθωρισμό είναι -53,20 εκ. €. Για τους σκοπούς της άσκησης που εφάρμοσε η Αρχή, το ύψος των εγκεκριμένου και απολογιστικού κόστους τακτικού προσωπικού υπολογίστηκε αφαιρώντας το κόστος εθελουσίας, μειωμένο τιμολόγιο, αναδρομικά ΣΣΕ, μπόνους, 15κ αποζημίωση και αποζημίωση θανάτου. Ως εκ τούτου το εγκεκριμένο και απολογιστικό ύψος της δαπάνης ανέρχεται σε 288 εκ. € και 235 εκ. € αντίστοιχα και η εξοικονόμηση ανέρχεται σε -53 εκ. € (σε πραγματικές τιμές 2024).

Για τους ανωτέρω λόγους, κρίνεται στην παρούσα φάση σκόπιμη η διάθεση του ανωτέρω ποσού των **10.173 χιλ. €** από το αποθεματικό ρευματοκλοπών, για την κάλυψη μέρους του Επιτρεπόμενου Εσόδου 2025 του ΔΕΔΔΗΕ, μειώνοντας αντίστοιχα το Απαιτούμενο Έσοδο και τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου και αντισταθμίζοντας εν μέρει το κόστος απωλειών που υφίστανται οι τελικοί καταναλωτές του Δικτύου, το οποίο παραμένει σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα.

Δ.8 Εκκαθαρίσεις από στόχους απόδοσης (LIFi: -7.152 χιλ. € & QIFi: 0 €)

Επειδή, στο πλαίσιο υποβολής των απαιτούμενων απολογιστικών στοιχείων για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ για το έτος 2025, όπως προβλέπεται από τον Κανονισμό Μηχανισμού Κινήτρου Απωλειών (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020, σχετικό 14), ο Διαχειριστής υπέβαλε έκθεση προσωρινού υπολογισμού απωλειών δικτύου του έτους 2023 (σχετικό 30) τα δεδομένα των οποίων είναι αναγκαία για τον υπολογισμό της τιμής του παράγοντα του Απαιτούμενου Εσόδου που αφορά στον μηχανισμό κινήτρου απωλειών (LIF) για το έτος 2025 (έτος υπολογισμού απωλειών 2023).

Επειδή, στο πλαίσιο εφαρμογής της υπ' αριθ. 1432/2020 Απόφασης της Αρχής (σχετικό 14) (Κανονισμός Μηχανισμού Κινήτρου Απωλειών), τα δεδομένα και η εισήγηση του Διαχειριστή της έκθεσης προσωρινού υπολογισμού απωλειών καθώς και η τιμή (προσωρινή τιμή) του μέσου ετήσιου συντελεστή απωλειών για το έτος 2023¹⁸ δίνονται στον κάτωθι πίνακα.

	2023	
	ΠΡΟΣΩΡΙΝΟΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	
	Μόνο Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης (ΠΔΜ)	ΠΔΜ + εκτίμηση (προεκβολή) μη διαθέσιμων μετρήσεων
ΕΓΧΥΣΗ	40.410.061	40.416.628
Καθαρή έγχυση από ΕΣΜΗΕ	30.845.975	30.845.975
Έγχυση από Παραγωγή ΜΤ	7.765.507	7.765.507
Έγχυση από Παραγωγή ΧΤ	1.795.213	1.801.779
Έγχυση από ΔΑΑ	3.366	3.366
ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ	35.613.669	35.823.824
Πελάτες ΜΤ	10.323.793	10.323.793
Πελάτες ΧΤ	25.211.938	25.422.093
Δίκτυο ΔΑΑ	77.938	77.938
ΑΠΩΛΕΙΕΣ	4.796.392	4.592.803
ΣΥΝΤ. ΑΠΩΛΕΙΩΝ	11,8693%	11,3636%

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα της παραγράφου 4.3, του Κανονισμού (σχετικό14), το ποσό χρέωσης για το έτος 2023 ανέρχεται σε $LP_{2023} = -5.456.470€$ (τιμές 2018¹⁹), ο αναλυτικός υπολογισμός του οποίου παρουσιάζεται στη συνέχεια. Ακόμη, λαμβάνοντας υπόψη το ύψος του σωρευτικού ποσού πληρωμών από προηγούμενα έτη (έως και το έτος 2022) που υπόκεινται σε μεταφορά, ήτοι -25.081.143 € (τιμές 2018) που προέκυψε έπειτα από την εφαρμογή του ορίου πληρωμών σύμφωνα με την υπ' αριθ. Ε-10/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ (σχετικό 20), προκύπτει συνολικό ποσό πληρωμής για το έτος 2023 - 30.537.613 € (τιμές 2018). Κατόπιν εφαρμογής των ορίων ετήσιων πληρωμών, για το έτος 2023 η τελική πληρωμή περιορίζεται σε -6 εκ. €, και το υπόλοιπο ποσό ύψους -24.537.613 € μεταφέρεται προς

¹⁸ Αντίστοιχα οι τιμές του μέσου συντελεστή απωλειών για τα έτη 2019-2022 δίνονται ως: 2019: 9,968% (οριστική τιμή), 2020: 9,827% (προσωρινή τιμή) και 2021: 9,992% (προσωρινή τιμή), 2022: 11,2037% (προσωρινή τιμή).

¹⁹ Ως το έτος βάσης καθορισμού μοναδιαίου κόστους αναφοράς απωλειών για την Ρυθμιστική Περίοδο διανομής 2021-2024.

ενσωμάτωση στον παράγοντα κινήτρου απωλειών στα επόμενα έτη. Παρακάτω ακολουθούν οι μεταβλητές και οι υπολογισμοί που λαμβάνονται υπόψη με σκοπό την εφαρμογή του κινήτρου για το έτος 2023:

- α) Εφαρμογή της σχέσης της παρ. 4.3 του Κανονισμού για τον υπολογισμό του ποσού πίστωσης (+)/ χρέωσης (-) βάσει απωλειών του τρίτου έτους εφαρμογής της περιόδου 2021-2024 (LP_{2023}):

$$\text{Σχέση 4.3: } LP_{2023} = [(lf_{2023}^{ref} - lf_{2023}^{act}) \cdot E_{2023}^{in,act} - (lf_{2022}^{ref} - lf_{2022}^{act}) \cdot E_{2022}^{in,act}] \cdot E_{2022}^{in,act} \cdot LIR$$

- β) Για το έτος βάσης (2019), χρησιμοποιείται η οριστική τιμή του συντελεστή απωλειών που προκύπτει αποκλειστικά βάσει διαθέσιμων Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης τη χρονική στιγμή υπολογισμού, χωρίς εκτίμηση αναφορικά με μη διαθέσιμες μετρήσεις, δηλαδή όπως προβλέπεται σύμφωνα με την παράγραφο 8.6 του Κανονισμού (σχετικό 14):

- Έτος 2019 (έτος βάσης – οριστικός υπολογισμός απωλειών – βάσει διαθέσιμων Πιστοποιημένων Δεδομένων Μέτρησης χωρίς εκτιμήσεις): 9,968%

- γ) Για τα έτη 2021-2023, χρησιμοποιούνται οι προσωρινές τιμές του συντελεστή απωλειών που προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης (ΠΔΜ) και, επιπλέον, εκτιμήσεις έγχυσης και κατανάλωσης για τη συμπλήρωση των μη διαθέσιμων μετρήσεων. Αυτό διότι θεωρείται ότι η τιμές αυτές αποτελούν καλύτερη εκτίμηση των κατ' ετών αντίστοιχων οριστικών τιμών, οι οποίες θα χρησιμοποιηθούν για την τελική εκκαθάριση του μηχανισμού, συγκριτικά με τις τιμές που προκύπτουν θεωρώντας μόνο διαθέσιμα ΠΔΜ. Για το λόγο αυτό, ώστε να ελαχιστοποιούνται οι αποκλίσεις προς εκκαθάριση, κρίνεται ορθότερο ο αρχικός υπολογισμός πληρωμών/χρεώσεων να γίνει βάσει αυτών των τιμών, οι οποίες παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα:

Προσωρινός υπολογισμός συντελεστή απωλειών βάσει διαθέσιμων πιστοποιημένων δεδομένων μέτρησης με εκτίμηση μη διαθέσιμων μετρήσεων		
2021	2022	2023
9,992%	11,2037%	11,3636%

- δ) Τιμές παραγόντων μηχανισμού κινήτρου περιόδου 2021-2024: Απόφαση ΡΑΕ 632/2021 και Απόφαση ΡΑΕ 164/2023

Περιγραφή παράγοντα	Συμβολισμός	Αριθμητική τιμή	Μονάδα
Τιμή βάσης απωλειών αναφοράς (προσωρινή τιμή)	lf_{2019}^{ref}	9,903%	-
Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς	$d(lf^{ref})$	1,3%	-
Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας (μέση τιμή 4ετίας 2017-2020)	LIR^{ref}	80	€/MWh
Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου	sf	70%	-
Άνω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{max-p}	12.000	ΕΥΡΩ, χιλιάδες
Κάτω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{min-p}	-48.000	
Άνω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{max-a}	6.000	
Κάτω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{min-a}	-6.000	

- ε) Τιμές παραγόντων μηχανισμού κινήτρου περιόδου 2021-2024: Απολογιστικά στοιχεία

Υπολογισμοί απωλειών αναφοράς

	2019	2020	2021	2022	2023
Έγχυση ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ (MWh)			43.374.633	41.620.974	40.416.628
Απώλειες αναφοράς ²⁰ , lf_y^{ref} (%)			9,838%	9,710%	9,584%
Καταγραφείσες απώλειες, lf_y^{act} (%)	9,968%	9,827%	9,992%	11,204%	11,364%

στ) Υπολογισμοί:

$$lf_{2023}^{ref} = lf_{2019}^{act} \cdot [1 - d(lf^{ref})]^{y=3} = 9,968\% \cdot (1 - 1,3\%)^3 = 9,584\%$$

$$LP_{2023} = [(lf_{2023}^{ref} - lf_{2023}^{act}) \cdot E_{2023}^{in,act} - (lf_{2022}^{ref} - lf_{2022}^{act}) \cdot E_{2022}^{in,act}] \cdot LIR^{ref} \cdot sf = -5.456.469\text{€}$$

$$LIF_{2025} = LP_{2023}, \text{ έτσι ώστε } -6\text{εκ. €} \leq \frac{LP_{2023}}{1.000.000} \leq 6\text{εκ. €}, -48\text{εκ. €} \leq \frac{\Sigma\text{ΡΠΔ} LIF}{1.000.000} \leq 12\text{εκ. €}$$

$$LIF_{2025}, \text{ μετα ορίων} = -6.000.000 \text{ € (τιμές 2018)}$$

ζ) Προσαρμογή τιμής παράγοντα LIF σε τιμές 2025:

Πληρωμές κινήτρου κατόπιν εφαρμογής ορίων πληρωμών και εφαρμογής πληθωρισμού - ΡΠΔ 2021-2024							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
LIF (κατόπιν εφαρμογής ορίων πληρωμών - χωρίς εφαρμογή πληθωρισμού) -€							-6.000.000
Έτος βάσης καθορισμού μοναδιαίου κόστους αναφοράς απωλειών	2018						
Πληθωρισμός*		0,3%	-1,2%	1,2%	9,6%	3,5%	2,7%
Συντελεστής προσαρμογής λόγω πληθωρισμού	1	1,003	0,990	1,002	1,099	1,137	1,168
LIF (κατόπιν εφαρμογής ορίων πληρωμών - με εφαρμογή πληθωρισμού) -€							-7.152.470

Δ.9 Άλλες ειδικές προσαρμογές προς εκκαθάριση στο Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2025

Επειδή, εντοπίστηκαν αποκλίσεις λόγω διόρθωσης στο μοντέλο εσόδου της φόρμουλας μερικής παγιοποίησης (WiP), με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του 2022, η οποία πραγματοποιήθηκε με τη σύμφωνη γνώμη της Αρχής στο Απαιτούμενο Έσοδο του 2024, ποσό ίσο με 0,4 εκ. € τακτοποιείται στο Απαιτούμενο Έσοδο 2025.

Επειδή, με την εφαρμογή της Απόφασης της Αρχής 164/2023 (σχετικό 17) παρατηρήθηκαν αποκλίσεις από πλευράς του Διαχειριστή στην αναπροσαρμογή της ΡΠΒ στο τέλος του 2020, συνεπώς ποσό ύψους -0,3 εκ. € τακτοποιείται στο Απαιτούμενο Έσοδο 2025.

Επειδή, για τον υπολογισμό του κινήτρου απωλειών του έτους 2024, πραγματοποιήθηκε διόρθωση του έτους βάσης στο έτος 2019, από το οποίο προκύπτει απόκλιση προς διευθέτηση ύψους -0,6 εκ. €, το οποίο απομειώνει το Απαιτούμενο Έσοδο 2025 του ΕΔΔΗΕ.

Δ.10 Απαιτούμενο Έσοδο 2025

Επειδή, εντός του έτους 2021 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση της κυριότητας των παγίων του ΕΔΔΗΕ από την ΔΕΗ Α.Ε. στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., αλλά λόγω των υποανακλήσεων από προηγούμενα έτη οι οποίες δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους από τον Κύριο (ΔΕΗ Α.Ε.) και Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) κατά τα έτη

²⁰ Οι απώλειες αναφοράς έχουν υπολογιστεί σύμφωνα με την υπ' αριθ. παρ. 7.1 του Κανονισμού του Κινήτρου και όπως αποτυπώνονται στις υπ' αριθ. Απόφαση ΡΑΕ 164/2023 και υπ' αριθ. Ε-10/2024 Απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ.

αυτά, συνεχίζει ο επιμερισμός του Απαιτούμενου Έσοδου μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. κατά το χρόνο έκδοσης της παρούσας απόφασης.

Επειδή, βάσει όλων των ανωτέρω, το Επιτρεπόμενο Έσοδο και το Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2025, διαμορφώνονται για τη ΔΕΗ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως ακολούθως:

Πίνακας 18: Επιτρεπόμενο Έσοδο και Απαιτούμενο Έσοδο 2025 (ονομαστικές τιμές)

ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΟ & ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ 2025			
(ποσά σε χιλ. €)	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Οi)		642.980	642.980
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (U _i)		11.622	11.622
Αποσβέσεις (D _i)		176.986	176.986
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (R _i)		259.710	259.710
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (Χ _i)		1.850	1.850
Έσοδα από λοιπές ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητες (Υ _i)		-15.961	-15.961
Επιτρεπόμενο Έσοδο 2025 – Σύνολο		1.077.189	1.077.189
Α. ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ (Έτος υπολογισμού -2)			
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2024 (P1)		-40.840	-40.840
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2023 (P1)		85.091	85.091
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2021 (P1)	6.882		6.882
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2020 (868/2021) (P1)	5.929		5.929
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2019 (632/2021) (P1)	2.496		2.496
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) 2018 (1515/2020) (P1)	5.818		5.818
Υποανάκτηση (+) / Υπερανάκτηση (-) βάσει 1248/2019 (P1)	9.042	3.217	12.258
Εκκαθάριση Επενδύσεων (P2&P5)		11.231	11.231
Εκκαθάριση Μη Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (P3)		6.357	6.357
Έσοδα από λοιπές πωλήσεις (Εξυπ. Χρηστών, Διαχ. Ρευματοκλοπών, ΔΑΑ) (P4)		-16.577	-16.577
Εκκαθάριση Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (P6)		-18.631	-18.631
Εκκαθαρίσεις ως προς τον πληθωρισμό (INF)		1.446	1.446
Αποθεματικό Ρευματοκλοπών		-10.173	-10.173
Εκκαθαρίσεις από στόχους απόδοσης (LIFi+QIFi)		-7.152	-7.152
Αποκλίσεις στο RR2024 (πραγματικά στοιχεία 2022) λόγω διόρθωσης τύπων WiP/μερικής κεφαλαιοποίησης		445	445
Απόκλιση στο RR2024 λόγω επαναπροσδιορισμού της ΡΠΒ στο τέλος του 2020 σε σχέση με την Απόφαση 164/2023		-306	-306
Απόκλιση LIFi 2024 λόγω διόρθωσης του έτους βάσης (2019)		-601	-601
ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ 2025	30.167	1.090.694	1.120.862

Αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής κατά τα άρθρα 15 και 140 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011, το άρθρο 127 του Κώδικα Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και το άρθρο 180 παράγραφος 3 και 4 του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ ως ακολούθως :

1. Εγκρίνεται το Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για την 2^η Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028, στον οποίο περιλαμβάνεται και ο προϋπολογισμός Διαχειριστή ΜΔΝ, ως ακολούθως:

Επιτρεπόμενο Έσοδο (σε €)	2025	2026	2027	2028
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Οι)	642.980.561	639.098.387	637.207.304	608.375.499
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Υι)	11.622.093	12.159.302	12.147.188	11.260.895
Αποσβέσεις (Δι και Δπ)	176.986.374	201.390.667	223.493.158	245.467.217
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (Ri και Rπ)	259.710.446	280.848.376	297.239.862	313.956.423
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (Χι)	1.850.361	4.015.655	6.477.701	8.447.983
Άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Υι)	-15.960.973	-16.141.412	-16.313.753	-16.477.474
Σύνολο	1.077.188.862	1.121.370.976	1.160.251.460	1.171.030.542

2. Εγκρίνεται το Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2025 του ΕΔΔΗΕ, και διαμορφώνεται για το έτος 2025 για τη ΔΕΗ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ως ακολούθως:

	ΔΕΗ Α.Ε.	ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Σύνολο
Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ 2025 (σε €)	30.167.396	1.090.694.480	1.120.861.876

3. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της Αρχής σύμφωνα με την παράγραφο 11 του Κανονισμού Μηχανισμού Κινήτρου για τον Περιορισμό των Απωλειών στο ΕΔΔΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020), καθορίζει τις ακόλουθες αριθμητικές τιμές παραγόντων για την εφαρμογή του κινήτρου απωλειών την περίοδο 2021-2024:

Περιγραφή παράγοντα	Συμβολισμός	Αριθμητική τιμή	Μονάδα
Τιμή βάσης απωλειών αναφοράς (προσωρινή τιμή)	lf_b^{ref}	10,3207%	-
Ετήσια μείωση απωλειών αναφοράς	$d(lf^{ref})$	5%	-
Μοναδιαίο κόστος αναφοράς απωλειών ενέργειας	LIR^{ref}	122,88	€/MWh
Παράγοντας ρύθμισης ισχύος κινήτρου	sf	70%	-
Άνω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{max-p}	20.500	ΕΥΡΩ, χιλιάδες
Κάτω όριο πληρωμών περιόδου	LIF_{min-p}	-79.800	
Άνω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{max-a}	12.000	
Κάτω όριο ετήσιων πληρωμών	LIF_{min-a}	-12.000	

Η παρούσα απόφαση, με το παράρτημά της, που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της, δημοσιεύεται στον ιστότοπο της ΡΑΑΕΥ και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και αναρτάται στη ΔΙΑΥΓΕΙΑ.’

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4001/2011 κατά των ατομικών αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την δημοσίευση ή την κοινοποίηση της απόφασης.

Αθήνα, 19/03/2025

**Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου
Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ**

Δημήτριος Φούρλαρης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Α) Ρυθμιζόμενο Κεφάλαιο Κίνησης ΡΠΔ 2025-2028 (lead lag) - ονομαστικές τιμές

Ανάλυση Ρυθμιζόμενων λειτουργικών δαπανών ΡΠΔ 2025-2028

(σε €)	2025	2026	2027	2028
Αμοιβές Προσωπικού	271.801.373	272.205.198	277.147.810	273.800.136
Μισθοδοσία	123.754.804	128.001.816	133.450.528	132.987.515
Κοινωνική ασφάλιση	101.664.665	98.846.985	98.415.758	96.282.925
Φόροι	40.658.375	39.531.511	39.359.051	38.506.075
Παροχές	5.723.529	5.824.887	5.922.472	6.023.621
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	118.239.538	120.498.436	124.185.936	125.754.132
Έργα και συντηρήσεις δικτύου	100.638.961	102.936.671	106.971.081	111.291.124
Έξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών	6.888.752	7.017.703	7.142.656	7.263.282
Μισθώσεις	5.050.000	4.805.000	4.858.295	4.709.744
Ηλεκτρικό ρεύμα	3.861.825	3.939.062	4.013.904	4.086.154
Λοιπές παροχές τρίτων	3.723.700	3.733.174	3.142.354	355.045
Αμοιβές τρίτων	189.222.923	182.365.112	171.118.064	142.011.968
Αμοιβές καταμέτρησης	67.183.337	64.726.185	52.723.434	40.201.722
Έξοδα υποστήριξης ΔΕΗ ΑΕ	2.200.000	2.000.000	1.503.797	1.695.615
Αμοιβές συμβούλων	27.558.687	23.991.862	20.562.358	16.070.663
Αμοιβές διακοπών & επανασυνδέσεων	6.260.082	5.819.328	4.734.139	3.649.099
Καθαρισμοί - φύλαξη κτιρίων	4.500.000	4.482.597	3.606.878	3.700.000
Αμοιβές νομικών συμβούλων	9.570.722	9.723.736	9.177.510	7.674.880
Άδειες λογισμικού	6.732.833	6.840.476	6.456.216	5.399.142
Αμοιβές εταιρειών - φορτοεκφορτώσεις	1.065.590	1.343.405	1.368.929	1.393.570
Λοιπές αμοιβές τρίτων	64.151.672	63.437.524	70.984.803	62.227.278
Αναλώσεις υλικών	41.626.740	41.996.336	42.374.303	43.031.105
Λοιπά Έξοδα	28.243.268	28.728.031	29.014.127	29.476.843
Έξοδα κίνησης	9.783.235	9.988.765	9.930.030	9.871.319
Τροφείο Προσωπικού	0	-	-	-
Έξοδα ταξιδίων	5.787.520	5.903.271	6.015.433	6.123.711
Υλικά άμεσης κατανάλωσης	3.261.324	3.326.550	3.389.755	3.450.771
Γραφική ύλη	1.709.893	1.744.091	1.777.229	1.809.219
Έξοδα για την πρόληψη κορωνοϊού	0	-	-	-
Λοιπά έξοδα	5.342.377	5.298.377	5.332.399	5.425.652
Φόροι-Τέλη	5.468.812	5.464.576	5.514.253	5.562.209
Σύνολο	654.602.654	651.257.689	649.354.492	619.636.394

Υπολογισμός Κεφαλαίου Κίνησης για ανάγκες αποθεμάτων - Lead Lag

Lag και Lead δεδομένα σε μέρες	Lag	Lead	(Lead) / Lag	Κεφάλαιο Κίνησης 2025	Κεφάλαιο Κίνησης 2026	Κεφάλαιο Κίνησης 2027	Κεφάλαιο Κίνησης 2028
Αμοιβές Προσωπικού	74	28	46	34.254.420	34.305.313	34.928.217	34.506.319
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	74	89	(15)	(4.859.159)	(4.951.991)	(5.103.532)	(5.167.978)
Αναλώσεις υλικών	74	99	(25)	(2.851.147)	(2.876.461)	(2.902.350)	(2.947.336)
Αμοιβές τρίτων	74	51	23	11.923.636	11.491.500	10.782.782	8.948.699
Λοιπά Έξοδα	74	43	31	2.398.743	2.439.915	2.464.214	2.503.513
Φόροι-Τέλη	74	45	29	434.508	434.172	438.119	441.929
Σύνολο				41.301.002	40.842.448	40.607.450	38.285.146

Υπολογισμός Κεφαλαίου Κίνησης για ανάγκες αποθεμάτων

ποσά σε €	2025	2026	2027	2028
-----------	------	------	------	------

Απαιτούμενα υλικά για λειτουργικές συντηρήσεις έτους <i>Δείκτης προσαρμογής [αναλογία 6 μηνών]</i>	41.626.740 <i>0,5000</i>	41.996.336 <i>0,5000</i>	42.374.303 <i>0,5000</i>	43.031.105 <i>0,5000</i>
Απαιτούμενα υλικά για κεφαλαιουχικές συντηρήσεις (επαναληπτικού χαρακτήρα) έτους <i>Δείκτης προσαρμογής [αναλογία 24 μηνών]</i>	67.146.159 <i>2,0000</i>	56.115.168 <i>2,0000</i>	49.783.036 <i>2,0000</i>	53.179.746 <i>2,0000</i>
Total	155.105.688	133.228.504	120.753.224	127.875.045

Ρυθμιστικό Κεφάλαιο Κίνησης 2ης ΡΠΔ (ονομαστικές τιμές)

<i>Ποσά σε €</i>	2025	2026	2027	2028
ΚΚΑΡ: Κεφάλαιο Κίνησης για ανάγκες ρευστότητας	41.301.002	40.842.448	40.607.450	38.285.146
ΚΚ _{ΑΑ} : Κεφάλαιο Κίνησης για ανάγκες αποθεμάτων	155.105.688	133.228.504	120.753.224	127.875.045
Σύνολο	196.406.690	174.070.951	161.360.674	166.160.191

**Β) Επιτρεπόμενο Έσοδο με διάκριση ΔΕΛΔΗΕ ΔΙΑΝΟΜΗ και ΔΕΛΔΗΕ ΜΑΝ
- ονομαστικές τιμές**

	2025	2026	2027	2028
Επιτρεπόμενο Έσοδο (σε €) - ΔΕΛΔΗΕ ΔΙΑΝΟΜΗ				
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Οi)	638.416.085	634.591.558	632.745.837	604.192.116
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (U _i)	11.536.014	12.067.277	12.055.161	11.177.652
Αποσβέσεις (D _i και D _π)	179.540.217	205.782.970	229.473.707	252.757.009
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (R _i και R _π)	259.026.182	279.862.457	295.885.780	312.189.582
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (X _i)	1.850.361	4.015.655	6.477.701	8.448.095
Άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Y _i)	-15.960.973	-16.141.412	-16.313.753	-16.477.474
Σύνολο	1.074.407.886	1.120.178.505	1.160.324.433	1.172.286.979

	2025	2026	2027	2028
Επιτρεπόμενο Έσοδο (σε €) - ΔΕΛΔΗΕ ΜΑΝ				
Ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (Οi)	4.564.476	4.506.829	4.461.467	4.183.383
Μη ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες (U _i)	86.079	92.025	92.027	83.243
Αποσβέσεις (D _i και D _π)	-	325.381	650.762	650.762
Επιτρεπόμενη απόδοση κεφαλαίου (R _i και R _π)	538.638	639.076	649.320	599.219
Πρόσθετη απόδοση για Έργα Μείζονος Σημασίας (X _i)	-	-	-	-
Άλλα έσοδα από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες (Y _i)	-	-	-	-
Σύνολο	5.189.193	5.563.311	5.853.576	5.516.607